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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT													00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321											
STUDDARD-STEWARD													WELL #:		2W	RRCID ->	230659	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	5508	PERF.	4566 -	4572
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
STUDDARD-STEWARD													WELL #:		3W	RRCID ->	230696	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4864 -	4866
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-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
CARR RESOURCES, INC.													135180											
T-BAR-X CARRINGTON													WELL #:		1	RRCID ->	191476	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	15582	PERF.	11804 -	11829
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154							N		NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154							N		NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154							N		NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154							N		NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154							N		NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154							N		NO RPT					-0-				
COASTAL EXPANSE OIL & GAS													161634											
HAMILL FOUNDATION													WELL #:		1	RRCID ->	266267	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	19021	PERF.	N/A	
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-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903											
SWANK "A"													WELL #:		2	RRCID ->	190310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8433 -	8438
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-				
WIEBOLDT, ELIZABETH													WELL #:		3	RRCID ->	193029	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9950 -	9959
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-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-				

WILDCAT DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SWANK "A"		//CONT.// 220903 WELL #:		00010 001 2	ASSOCIATED RRCID -> 218929		EXEMPT COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 8675		CNTY: HENDERSON PERF. 4514 - 5300						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY OWENS "C"				386310 WELL #:	3	RRCID -> 171505		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7514 - 7593					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252903		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 10908		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RANDALL EXPLORATION, LLC STEPHENS				690790 WELL #:	1	RRCID -> 232159		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 14349		PERF. N/A					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. BIG BILL SIMPSON UNIT				806470 WELL #:	1	RRCID -> 262437		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 19464		PERF.18884 - 19272					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. HIGHTOWER				828082 WELL #:	1	RRCID -> 282967		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11002 - 11017					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT														CNTY: FREESTONE	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
BIG RED UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUSE-PATRANELLA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 200076 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 15701 - 16000															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DESTEFANO, CATHERINE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 237229 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF. N/A															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AGUILA VADO (EAGLEFORD)														CNTY: LEON	
IRON RIDGE OPERATING, LLC															
RIDE LONESOME															
WELL #: 1H RRCID -> 284862 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 11604 PERF. 12184 - 17056															
06	1530 #	569	-0-	-961	-0-	478	3	91	9	N	83	178	1		202
07	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				202
08	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-				202
09	1260 #	716	-0-	-544	-0-	642	3	74	9	N	67				269
10	1302 #	585	-0-	-717	-0-	541	3	44	9	N	40	187	1		122
11	570 #	334	-0-	-236	-0-	265	3	69	9	N	63				185
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
WILLIAM B															
WELL #: 2H RRCID -> 291189 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9699 - 16049															
06	1230 #	916	-0-	-314	-0-	18	1	548	2	N	318	177	1	1 8	253
07	2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	350	9	1380	2	N	476	539	1	1 8	189
08	2216 R	2216	-0-	-0-	-0-	137	1	1541	2	N	475	539	1	3 8	122
09	2256 R	2256	-0-	-0-	-0-	524	9	1677	2	N	375	362	1	1 8	134
10	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	152	1	1852	2	N	329	354	1	3 8	106
11	1230 #	NO RPT	-0-	-1230	-0-	523	9			N	NO RPT				106

AGUILA VADO (EAGLEFORD) //CONT.// 00870 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
MACH A WELL #: 2H RRCID -> 291385 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 9699 PERF.10971 - 17511															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	2179 R	2179	-0-	-0-	-0-	62 1 460 9	1657 2	N	418	532 1	2 8 98				
07	1736 #	1661	-0-	-75	-0-	45 1 383 9	1233 2	N	348	352 1	1 8 93				
08	2635 #	1803	-0-	-832	-0-	53 1 403 9	1347 2	N	366	363 1	3 8 93				
09	2550 #	1514	-0-	-1036	-0-	45 1 306 9	1163 2	N	278	181 1	190				
10	4542 R	4542	-0-	-0-	-0-	141 1 723 9	3678 2	N	657	725 1	10 8 112				
11	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		112				
AKER (SMACKOVER) 00970 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO															
REO OPERATING LLC 701876															
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) 00970 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE															
MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. 564710															
AKER MONITORING WELL #: 1 RRCID -> 262517 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4402 PERF. 3769 - 4222															
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-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
AKER MONITORING WELL #: 2 RRCID -> 262521 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3861 - 4316															
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-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
AKER GAS INJECTION WELL #: 1 RRCID -> 262540 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3905 - 4337															
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-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")				01030 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON									
HYDROGEO, L.L.C.				421240												
AFGRD UNIT				WELL #: 50	RRCID -> 235985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9912	PERF. 9642	-	9679				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			26
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)				01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.				090870												
SADLER, ANN WARD				WELL #:	RRCID -> 130952	COMPL. DATE 05/28/1987	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9423	-	9440					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			123
RECLASSIFIED TO OIL				03/15/2023												
SADLER, ANN WARD				WELL #:	RRCID -> 201246	COMPL. DATE 10/31/1986	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9517	-	9809					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
RECLASSIFIED TO OIL				03/15/2023												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
BARNES, LEAH "B"				WELL #: 1	RRCID -> 128277	COMPL. DATE 07/31/1988	TOTAL DEPTH	9367	PERF. 9177	-	9192					
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9069	-	9074					
06	420 #	391	-0-	-29	-0-	-0-	97	1	294	2	N	-0-				38
07	382 R	382	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	320	2	N	-0-				38
08	403 #	140	-0-	-263	-0-	-0-	32	1	108	2	N	-0-				38
09	390 #	125	-0-	-265	-0-	-0-	20	1	105	2	N	-0-				38
10	403 #	142	-0-	-261	-0-	-0-	26	1	116	2	N	-0-				38
11	390 #	70	-0-	-320	-0-	-0-	14	1	56	2	N	-0-				38
LARGENT HEIRS NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 10007	-	10066					
06	180 #	160	-0-	-20	-0-	-0-	74	1	86	2	N	-0-				34
07	155 #	96	-0-	-59	-0-	-0-	15	1	81	2	N	-0-				34
08	155 #	85	-0-	-70	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-				34
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-				34
10	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	N	-0-				34
*11	171 R	171	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	136	2	N	-0-				34

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//										01032 100	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON			
MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.										581513						
TURNER-ROUGHTON										WELL #:	RRCID -> 135820	COMPL. DATE 08/11/1990	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8776	-	8782
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
PLUGGED AND ABANDONED										01/06/1999						
ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)										01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149						
KENNEDY-SHEPPARD										WELL #:	RRCID -> 113280	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 3562	-	3569
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
08		310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-				-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-				-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				-0-
MASSEY										WELL #:	RRCID -> 116357	COMPL. DATE 04/05/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3586	-	3693
06		480 N	260	-0-	-220	-0-	260	2			N	-0-				-0-
07		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				-0-
08		279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-				-0-
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-				-0-
10		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-
BAIN, R. A.										WELL #:	RRCID -> 118068	COMPL. DATE 08/10/1985	TOTAL DEPTH 3712	PERF. 3581	-	3584
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
07		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
BAIN, R. A. NO. 1										WELL #:	RRCID -> 118329	COMPL. DATE 08/08/1985	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3552	-	3555
06		14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	349	10	2		N	-0-				-0-
07		356	7	-0-	-349	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES, MAGGIE BELLE										WELL #:	RRCID -> 121092	COMPL. DATE 03/27/1986	TOTAL DEPTH 3665	PERF. 3569	-	3572
06		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-				-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-				-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
10		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT				-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO														
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			80
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			80
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			80
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			80
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			80
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			80

ANTIIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON														
TRINITY RESOURCES & OPTNG II LLC 100285														
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353														
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462														
ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200														
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	2	N	-0-			-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-			-0-
09	210 N	151	-0-	-59	-0-	14	1	137	2	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	N	-0-			-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON														
TREK RESOURCES, INC. 867578														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			33

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521														
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK)														
STROUD PETROLEUM, INC.														
HIGHTOWER														
04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON														
828082														
WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	167	9	N	152	168 1	286
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	369	286 7	369
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	104	173 1	300
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	89		389
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	181 1	318
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101		419
BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)														
AETHON ENERGY OPERATING LLC														
GOLF LAKE														
05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
008555														
WELL #: 1 RRCID -> 287759 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951														
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
CURRIE														
WELL #: 1 RRCID -> 288125 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 17002 PERF.16130 - 16874														
06		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-		-0-
07		4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-		-0-
08		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-		-0-
09		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-		-0-
10		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-		-0-
11		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-		-0-
RIVER RANCH GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293853 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 17547 PERF.16855 - 23276														
06		525360 X	375634	-0-	-149726	-0-	507	1	375127	2	N	-0-		-0-
07		542872 X	372778	-0-	-170094	-0-	524	1	372254	2	N	-0-		-0-
08		542872 X	383223	-0-	-159649	-0-	524	1	382699	2	N	-0-		-0-
09		488820 X	331224	-0-	-157596	-0-	507	1	330717	2	N	-0-		-0-
10		475044 X	302614	-0-	-172430	-0-	524	1	302090	2	N	-0-		-0-
11		375630 X	263331	-0-	-112299	-0-	507	1	262824	2	N	-0-		-0-
KODA														
WELL #: 1H RRCID -> 294281 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 16713 PERF.16165 - 24285														
06		597990 X	519680	-0-	-78310	-0-	507	1	519173	2	N	-0-		-0-
07		617923 X	556572	-0-	-61351	-0-	524	1	556048	2	N	-0-		-0-
08		652408 X	652408	-0-	-0-	-0-	524	1	651884	2	N	-0-		-0-
09		605898 X	605898	-0-	-0-	-0-	507	1	605391	2	N	-0-		-0-
10		615784 X	600666	-0-	-15118	-0-	524	1	600142	2	N	-0-		-0-
11		631350 X	546991	-0-	-84359	-0-	507	1	546484	2	N	-0-		-0-
CURRIE														
WELL #: 2HB RRCID -> 294532 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 15624 PERF.15470 - 22031														
06		695550 X	556194	-0-	-139356	-0-	507	1	555687	2	N	-0-		-0-
07		718735 X	626050	-0-	-92685	-0-	524	1	625526	2	N	-0-		-0-
08		723279 X	723279	-0-	-0-	-0-	524	1	722755	2	N	-0-		-0-
09		663780 X	644738	-0-	-19042	-0-	507	1	644231	2	N	-0-		-0-
10		685906 X	625054	-0-	-60852	-0-	506	1	624548	2	N	-0-		-0-
11		699960 X	610998	-0-	-88962	-0-	507	1	610491	2	N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
AETHON ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 008555															
GOLF LAKE WELL #: 1HB RRCID -> 295435 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15810 PERF.15500 - 24486															
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
06	730740 X	497717	-0-	-233023	-0-	406	1 497311	2	N	N	-0-				-0-
07	755098 X	650082	-0-	-105016	-0-	524	1 649558	2	N	N	-0-				-0-
08	755098 X	736961	-0-	-18137	-0-	524	1 736437	2	N	N	-0-				-0-
09	698583 X	698583	-0-	-0-	-0-	507	1 698076	2	N	N	-0-				-0-
10	704075 X	704075	-0-	-0-	-0-	524	1 703551	2	N	N	-0-				-0-
11	713190 X	663520	-0-	-49670	-0-	507	1 663013	2	N	N	-0-				-0-
JOHNSON RANCH WELL #: 1HB RRCID -> 295744 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 15748 PERF.15405 - 24391															
06	789960 X	474456	-0-	-315504	-0-	441	1 474015	2	N	N	-0-				-0-
07	805690 X	604207	-0-	-201483	-0-	524	1 603683	2	N	N	-0-				-0-
08	771745 X	677937	-0-	-93808	-0-	524	1 677413	2	N	N	-0-				-0-
09	656580 X	618059	-0-	-38521	-0-	507	1 617552	2	N	N	-0-				-0-
10	604221 X	603078	-0-	-1143	-0-	524	1 602554	2	N	N	-0-				-0-
11	656070 X	559593	-0-	-96477	-0-	507	1 559086	2	N	N	-0-				-0-
VIVIAN WELL #: 1HB RRCID -> 295790 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 15091 PERF. N/A															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIVIAN WELL #: 2HB RRCID -> 295798 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 15064 PERF.15035 - 22276															
06	544498 X	190270	-0-	-354228	-0-	505	1 189765	2	N	N	-0-				-0-
07	285665 X	205470	-0-	-80195	-0-	522	1 204948	2	N	N	-0-				-0-
08	285665 X	211722	-0-	-73943	-0-	522	1 211200	2	N	N	-0-				-0-
09	276450 X	185606	-0-	-90844	-0-	505	1 185101	2	N	N	-0-				-0-
10	174353 X	174353	-0-	-0-	-0-	522	1 173831	2	N	N	-0-				-0-
11	204900 X	NO RPT	-0-	-204900	-0-					N	NO RPT				-0-
HOLMES A UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 297743 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 14677 PERF.14140 - 23406															
06	199710 X	131793	-0-	-67917	-0-	507	1 131286	2	N	N	-0-				-0-
07	189565 X	120858	-0-	-68707	-0-	524	1 120334	2	N	N	-0-				-0-
08	172701 X	134089	-0-	-38612	-0-	524	1 133565	2	N	N	-0-				-0-
09	152850 X	116270	-0-	-36580	-0-	507	1 115763	2	N	N	-0-				-0-
10	151032 X	113776	-0-	-37256	-0-	524	1 113252	2	N	N	-0-				-0-
11	131790 X	104365	-0-	-27425	-0-	507	1 103858	2	N	N	-0-				-0-
CAMP WELL #: 3HB RRCID -> 298434 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15247 PERF.15109 - 22991															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DELQ PR	472143	-0-	472143	-0-	522	1 471621	2	N	N	-0-				-0-
08	DELQ PR	455190	-0-	455190	-0-	521	1 454669	2	N	N	-0-				-0-
09	DELQ PR	395248	-0-	395248	-0-	505	1 394743	2	N	N	-0-				-0-
10	1655532 X	332951	-0-	-1322581	-0-	505	1 332446	2	N	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CAMP WELL #: 2HB RRCID -> 298535 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 15183 PERF.16365 - 21436															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	789508 X	354079	-0-	-435429	-0-	522	1 353557	2	N	N	-0-				-0-
08	DELQ PR	289213	-0-	289213	-0-	522	1 288691	2	N	N	-0-				-0-
09	DELQ PR	239282	-0-	239282	-0-	505	1 238777	2	N	N	-0-				-0-
10	789508 X	187034	-0-	-602474	-0-	505	1 186529	2	N	N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
COSA RESOURCES, LLC 100584													
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13237					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	441	-0-	441	13678	441	2			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13678					N	-0-		-0-

BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790													
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*11	14B2 EXT	3177	-0-	3177	3177	3177	2			N	-0-		-0-

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725													
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-
09	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-		-0-
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-		-0-
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-		-0-

CARR RESOURCES, INC. 135180													
T-BAR-X DAUNTLESS WELL #: 1 RRCID -> 192639 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.15742 - 16915													
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038													
MARTIN, K. WELL #: 1 RRCID -> 226895 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14940 - 15508													
06	28002 X	28002	-0-	-0-	-0-	28002	2			N	-0-		-0-
07	29126 X	29126	-0-	-0-	-0-	29126	2			N	-0-		-0-
08	28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	28161	2			N	-0-		-0-
09	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	27813	2			N	-0-		-0-
10	28070 X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2			N	-0-		-0-
11	24060 X	24060	-0-	-0-	-0-	24060	2			N	-0-		-0-

INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642													
06	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-		-0-
07	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-		-0-
08	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-		-0-
09	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-		-0-
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6960 X	6578	-0-	-382	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
07	7192 X	6877	-0-	-315	-0-	6877	2			N	-0-			-0-
08	7192 X	6697	-0-	-495	-0-	6697	2			N	-0-			-0-
09	6930 X	4680	-0-	-2250	-0-	4680	2			N	-0-			-0-
10	7161 X	5803	-0-	-1358	-0-	5803	2			N	-0-			-0-
11	6660 X	5211	-0-	-1449	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234														
06	5760 X	4811	-0-	-949	-0-	4811	2			N	-0-			-0-
07	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	5912	2			N	-0-			-0-
08	9493 X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-			-0-
09	9443 X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-			-0-
10	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276														
06	14538 X	14538	-0-	-0-	-0-	14538	2			N	-0-			-0-
07	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22949	2			N	-0-			-0-
08	18692 X	18692	-0-	-0-	-0-	18692	2			N	-0-			-0-
09	21496 X	21496	-0-	-0-	-0-	21496	2			N	-0-			-0-
10	18470 X	18470	-0-	-0-	-0-	18470	2			N	-0-			-0-
11	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	17346	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940														
06	2910 X	2512	-0-	-398	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
07	3007 X	1780	-0-	-1227	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
08	2976 X	2201	-0-	-775	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
09	2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
10	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16049 - 16075														
06	24900 X	21481	-0-	-3419	-0-	21481	2			N	-0-			-0-
07	27578 X	27578	-0-	-0-	-0-	27578	2			N	-0-			-0-
08	25885 X	20791	-0-	-5094	-0-	20791	2			N	-0-			-0-
09	25050 X	17937	-0-	-7113	-0-	17937	2			N	-0-			-0-
10	27590 X	18277	-0-	-9313	-0-	18277	2			N	-0-			-0-
11	26700 X	21038	-0-	-5662	-0-	21038	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15448 - 16700														
06	13950 X	13062	-0-	-888	-0-	13062	2			N	-0-			-0-
07	14415 X	12594	-0-	-1821	-0-	12594	2			N	-0-			-0-
08	14415 X	12304	-0-	-2111	-0-	12304	2			N	-0-			-0-
09	13299 X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-			-0-
10	13702 X	13483	-0-	-219	-0-	13483	2			N	-0-			-0-
11	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	13230	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
EMBRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259002 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15713 - 16525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	54969 X	54969	-0-	-0-	-0-	54969	2			N	-0-			-0-
07	56668 X	56668	-0-	-0-	-0-	56668	2			N	-0-			-0-
08	56385 X	56385	-0-	-0-	-0-	56385	2			N	-0-			-0-
09	54545 X	54545	-0-	-0-	-0-	54545	2			N	-0-			-0-
10	55874 X	55874	-0-	-0-	-0-	55874	2			N	-0-			-0-
11	54079 X	54079	-0-	-0-	-0-	54079	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260580 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15593 - 17435														
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
07	496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
09	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
11	480 N	354	-0-	-126	-0-	354	2			N	-0-			-0-
CAZEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260726 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16072 - 16446														
06	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
08	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
09	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
11	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
JAMES MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 16605														
06	175753 X	175753	-0-	-0-	-0-	175753	2			N	-0-			-0-
07	175119 X	129976	-0-	-45143	-0-	129976	2			N	-0-			-0-
08	184974 X	184974	-0-	-0-	-0-	184974	2			N	-0-			-0-
09	169470 X	166089	-0-	-3381	-0-	166089	2			N	-0-			-0-
10	176578 X	176578	-0-	-0-	-0-	176578	2			N	-0-			-0-
11	169474 X	169474	-0-	-0-	-0-	169474	2			N	-0-			-0-
VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634														
06	3750 X	2369	-0-	-1381	-0-	2369	2			N	-0-			-0-
07	3875 X	2497	-0-	-1378	-0-	2497	2			N	-0-			-0-
08	3875 X	1252	-0-	-2623	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	972	-0-	-1818	-0-	972	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	1246	-0-	-1637	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	1071	-0-	-1359	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719														
06	31650 X	31123	-0-	-527	-0-	31123	2			N	-0-			-0-
07	32302 X	31022	-0-	-1280	-0-	31022	2			N	-0-			-0-
08	32457 X	31372	-0-	-1085	-0-	31372	2			N	-0-			-0-
09	31410 X	30703	-0-	-707	-0-	30703	2			N	-0-			-0-
10	32457 X	31142	-0-	-1315	-0-	31142	2			N	-0-			-0-
11	31110 X	29925	-0-	-1185	-0-	29925	2			N	-0-			-0-
HOYT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266052 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 14980 PERF.15849 - 20584														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038													
CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271113 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 16748 PERF.16098 - 20966													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06		300 N	146 -0-	-154	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07		341 N	178 -0-	-163	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0- -0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09		169 N	169 -0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
10		186 N	134 -0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
11		88 N	88 -0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
CIRCLE M ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 293250 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 15981 PERF.15743 - 23604													
06		209910 X	150229 -0-	-59681	-0-	150229	2		N	-0-			-0-
07		204755 X	146270 -0-	-58485	-0-	146270	2		N	-0-			-0-
08		178467 X	134693 -0-	-43774	-0-	134693	2		N	-0-			-0-
09		172710 X	115852 -0-	-56858	-0-	115852	2		N	-0-			-0-
10		166222 X	113237 -0-	-52985	-0-	113237	2		N	-0-			-0-
11		150240 X	105475 -0-	-44765	-0-	105475	2		N	-0-			-0-
CAZEY BLACK A WELL #: 1H RRCID -> 293751 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15927 PERF.16111 - 24023													
06		134400 X	99673 -0-	-34727	-0-	99673	2		N	-0-			-0-
07		132029 X	98992 -0-	-33037	-0-	98992	2		N	-0-			-0-
08		123101 X	91723 -0-	-31378	-0-	91723	2		N	-0-			-0-
09		112020 X	82048 -0-	-29972	-0-	82048	2		N	-0-			-0-
10		108190 X	81266 -0-	-26924	-0-	81266	2		N	-0-			-0-
11		99660 X	75362 -0-	-24298	-0-	75362	2		N	-0-			-0-
MCCULLOUGH INGRAM C WELL #: 3H RRCID -> 294249 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14555 PERF. N/A													
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-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CAMPBELL EO B WELL #: 2H RRCID -> 294766 COMPL. DATE 03/19/2023 TOTAL DEPTH 15701 PERF.15067 - 27830													
06		213810 X	170543 -0-	-43267	-0-	170366	2	177	8	N	-0-		-0-
07		212660 X	167679 -0-	-44981	-0-	167679	2			N	-0-		-0-
08		202833 X	160148 -0-	-42685	-0-	159922	2	226	8	N	-0-		-0-
09		186780 X	145226 -0-	-41554	-0-	145226	2			N	-0-		-0-
10		182807 X	137322 -0-	-45485	-0-	137322	2			N	-0-		-0-
11		170550 X	128849 -0-	-41701	-0-	128849	2			N	-0-		-0-
MCCULLOUGH INGRAM A WELL #: 1H RRCID -> 295778 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 17836 PERF.16417 - 24673													
06		492510 X	254319 -0-	-238191	-0-	254319	2			N	-0-		-0-
07		427521 X	241220 -0-	-186301	-0-	241220	2			N	-0-		-0-
08		383563 X	213243 -0-	-170320	-0-	213243	2			N	-0-		-0-
09		328680 X	181190 -0-	-147490	-0-	181190	2			N	-0-		-0-
10		300607 X	174121 -0-	-126486	-0-	174121	2			N	-0-		-0-
11		254310 X	154735 -0-	-99575	-0-	154735	2			N	-0-		-0-
DINKINS JG WELL #: 1H RRCID -> 295789 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 17934 PERF.16363 - 25928													
06		201030 X	116719 -0-	-84311	-0-	112989	2	3730	8	N	-0-		-0-
07		199113 X	113295 -0-	-85818	-0-	109519	2	3776	8	N	-0-		-0-
08		179521 X	102887 -0-	-76634	-0-	102333	2	554	8	N	-0-		-0-
09		153540 X	91018 -0-	-62522	-0-	90770	2	248	8	N	-0-		-0-
10		149079 X	86160 -0-	-62919	-0-	86160	2			N	-0-		-0-
11		116730 X	78190 -0-	-38540	-0-	78190	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
LANIER CW WELL #: 1H RRCID -> 295907 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 17309 PERF.16778 - 26355															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		431160 X	255824	-0-	-175336	-0-	247855	2	7969	8	N	-0-			-0-
07		403930 X	258049	-0-	-145881	-0-	249501	2	8548	8	N	-0-			-0-
08		376712 X	229015	-0-	-147697	-0-	227788	2	1227	8	N	-0-			-0-
09		340950 X	205153	-0-	-135797	-0-	204598	2	555	8	N	-0-			-0-
10		315425 X	197675	-0-	-117750	-0-	197675	2			N	-0-			-0-
11		255810 X	178577	-0-	-77233	-0-	178577	2			N	-0-			-0-
CAZEY MS WELL #: 1H RRCID -> 296008 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 15986 PERF.15376 - 25404															
06		225600 X	177924	-0-	-47676	-0-	177924	2			N	-0-			-0-
07		216070 X	176728	-0-	-39342	-0-	176728	2			N	-0-			-0-
08		208103 X	162867	-0-	-45236	-0-	162867	2			N	-0-			-0-
09		193290 X	145719	-0-	-47571	-0-	145719	2			N	-0-			-0-
10		191084 X	143638	-0-	-47446	-0-	143638	2			N	-0-			-0-
11		177930 X	131078	-0-	-46852	-0-	131078	2			N	-0-			-0-
FARLEY GD WELL #: 1H RRCID -> 296836 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18956 PERF.17219 - 27056															
06		625800 X	259064	-0-	-366736	-0-	250983	2	8081	8	N	-0-			-0-
07		606825 X	234770	-0-	-372055	-0-	226993	2	7777	8	N	-0-			-0-
08		500278 X	203217	-0-	-297061	-0-	202128	2	1089	8	N	-0-			-0-
09		391440 X	181888	-0-	-209552	-0-	181396	2	492	8	N	-0-			-0-
10		321129 X	173479	-0-	-147650	-0-	173479	2			N	-0-			-0-
11		259050 X	157944	-0-	-101106	-0-	157944	2			N	-0-			-0-
HARRISON WA WELL #: 1H RRCID -> 296837 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 18863 PERF.17134 - 26000															
06		282630 X	96842	-0-	-185788	-0-	93814	2	3028	8	N	-0-			-0-
07		168826 X	104447	-0-	-64379	-0-	100999	2	3448	8	N	-0-			-0-
08		168826 X	95327	-0-	-73499	-0-	94816	2	511	8	N	-0-			-0-
09		152730 X	85296	-0-	-67434	-0-	85066	2	230	8	N	-0-			-0-
10		140616 X	81607	-0-	-59009	-0-	81607	2			N	-0-			-0-
11		101070 X	73748	-0-	-27322	-0-	73748	2			N	-0-			-0-
NEYLAND MMM WELL #: 1H RRCID -> 296899 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 16752 PERF.15951 - 26389															
06		482430 X	206625	-0-	-275805	-0-	206625	2			N	-0-			-0-
07		456661 X	179653	-0-	-277008	-0-	179653	2			N	-0-			-0-
08		409634 X	212632	-0-	-197002	-0-	212632	2			N	-0-			-0-
09		344700 X	194274	-0-	-150426	-0-	194274	2			N	-0-			-0-
10		331545 X	191406	-0-	-140139	-0-	191406	2			N	-0-			-0-
11		206640 X	173262	-0-	-33378	-0-	173262	2			N	-0-			-0-
GLASS RT WELL #: 1H RRCID -> 296928 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 18419 PERF.16558 - 25850															
06		775140 X	349854	-0-	-425286	-0-	339249	2	10605	8	N	-0-			-0-
07		796080 X	456287	-0-	-339793	-0-	441176	2	15111	8	N	-0-			-0-
08		718890 X	382164	-0-	-336726	-0-	380116	2	2048	8	N	-0-			-0-
09		624570 X	318222	-0-	-306348	-0-	317361	2	861	8	N	-0-			-0-
10		456289 X	270959	-0-	-185330	-0-	270959	2			N	-0-			-0-
11		441570 X	185080	-0-	-256490	-0-	2871	1	182209	2	N	-0-			-0-
INGRAM MARTIN A WELL #: 1H RRCID -> 297132 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 17732 PERF.16903 - 24667															
06		748320 X	524607	-0-	-223713	-0-	524607	2			N	-0-			-0-
07		773264 X	483692	-0-	-289572	-0-	483692	2			N	-0-			-0-
08		720192 X	395618	-0-	-324574	-0-	395618	2			N	-0-			-0-
09		632280 X	376730	-0-	-255550	-0-	376730	2			N	-0-			-0-
10		581932 X	354778	-0-	-227154	-0-	354778	2			N	-0-			-0-
11		524610 X	292767	-0-	-231843	-0-	292767	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
POWELL BD WELL #: 1H RRCID -> 297833 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 18080 PERF.17305 - 27063															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1039110 X	558121	-0-	-480989	-0-	540299	2	17822	8	N	-0-				-0-
07	875037 X	500625	-0-	-374412	-0-	483956	2	16669	8	N	-0-				-0-
08	864342 X	445459	-0-	-418883	-0-	443072	2	2387	8	N	-0-				-0-
09	755010 X	396310	-0-	-358700	-0-	395241	2	1069	8	N	-0-				-0-
10	648985 X	357512	-0-	-291473	-0-	357512	2			N	-0-				-0-
11	558120 X	314688	-0-	-243432	-0-	314688	2			N	-0-				-0-
HOGUE MMP WELL #: 1H RRCID -> 298319 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 17872 PERF.16173 - 28228															
06	1110150 X	859831	-0-	-250319	-0-	832375	2	27456	8	N	-0-				-0-
07	948507 X	856445	-0-	-92062	-0-	827928	2	28517	8	N	-0-				-0-
08	948507 X	846855	-0-	-101652	-0-	842316	2	4539	8	N	-0-				-0-
09	916890 X	793841	-0-	-123049	-0-	791701	2	2140	8	N	-0-				-0-
10	930124 X	758737	-0-	-171387	-0-	758737	2			N	-0-				-0-
11	859830 X	695861	-0-	-163969	-0-	695861	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB A WELL #: 1H RRCID -> 298357 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 18975 PERF.17399 - 28283															
06	1009920 X	406222	-0-	-603698	-0-	393273	2	12949	8	N	-0-				-0-
07	875843 X	371700	-0-	-504143	-0-	359394	2	12306	8	N	-0-				-0-
08	798560 X	307231	-0-	-491329	-0-	305588	2	1643	8	N	-0-				-0-
09	617400 X	269409	-0-	-347991	-0-	268681	2	728	8	N	-0-				-0-
10	519653 X	253608	-0-	-266045	-0-	253608	2			N	-0-				-0-
11	406230 X	216094	-0-	-190136	-0-	216094	2			N	-0-				-0-
DEORNELLAS PB B WELL #: 2H RRCID -> 298358 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 17552 PERF.16826 - 26299															
06	932310 X	724085	-0-	-208225	-0-	701004	2	23081	8	N	-0-				-0-
07	945252 X	754044	-0-	-191208	-0-	729080	2	24964	8	N	-0-				-0-
08	932945 X	643576	-0-	-289369	-0-	640133	2	3443	8	N	-0-				-0-
09	846900 X	569751	-0-	-277149	-0-	568210	2	1541	8	N	-0-				-0-
10	838271 X	531836	-0-	-306435	-0-	531836	2			N	-0-				-0-
11	729720 X	472221	-0-	-257499	-0-	472221	2			N	-0-				-0-
HODGES RLT WELL #: 1H RRCID -> 298431 COMPL. DATE 10/24/2024 TOTAL DEPTH 16705 PERF.15995 - 27400															
06	808290 X	631245	-0-	-177045	-0-	611583	2	19662	8	N	-0-				-0-
07	830149 X	608409	-0-	-221740	-0-	588245	2	20164	8	N	-0-				-0-
08	770598 X	529986	-0-	-240612	-0-	527146	2	2840	8	N	-0-				-0-
09	631260 X	474262	-0-	-156998	-0-	472980	2	1282	8	N	-0-				-0-
10	652302 X	441162	-0-	-211140	-0-	441162	2			N	-0-				-0-
11	631260 X	397943	-0-	-233317	-0-	397943	2			N	-0-				-0-
MILES BM WELL #: 1H RRCID -> 298913 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 15920 PERF.16310 - 26894															
06	1032990 X	47592	-0-	-985398	-0-	46076	2	1516	8	N	-0-				-0-
07	436728 X	244980	-0-	-191748	-0-	236866	2	8114	8	N	-0-				-0-
08	373581 X	195396	-0-	-178185	-0-	194347	2	1049	8	N	-0-				-0-
09	293940 X	172644	-0-	-121296	-0-	172175	2	469	8	N	-0-				-0-
10	275187 X	159093	-0-	-116094	-0-	159093	2			N	-0-				-0-
11	237090 X	145162	-0-	-91928	-0-	145162	2			N	-0-				-0-
MABLE MCCULLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 299059 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 14534 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
MENN PB WELL #: 21H RRCID -> 299060 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16262 PERF.16313 - 27239															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1145580	X	677644	-0-	-467936	-0-	656314	2	21330	8	N	-0-			-0-
07	1183766	X	788767	-0-	-394999	-0-	762547	2	26220	8	N	-0-			-0-
08	732005	X	732005	-0-	-0-	-0-	728087	2	3918	8	N	-0-			-0-
09	677640	X	659462	-0-	-18178	-0-	657667	2	1795	8	N	-0-			-0-
10	788764	X	615329	-0-	-173435	-0-	615329	2			N	-0-			-0-
11	763320	X	501949	-0-	-261371	-0-	501949	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS RM WELL #: 1H RRCID -> 299063 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 16286 PERF.16635 - 24821															
06	SHUT IN		6605	-0-	6605	6605	6397	2	208	8	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6605					N	-0-			-0-
11	934500	X	572296	-0-	-362204	-0-	572296	2			N	-0-			-0-
JENNINGS LOEHR WELL #: 1H RRCID -> 299261 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 15582 PERF.15363 - 27469															
06	1012860	X	724857	-0-	-288003	-0-	701735	2	23122	8	N	-0-			-0-
07	755938	X	755938	-0-	-0-	-0-	730853	2	25085	8	N	-0-			-0-
08	789756	X	644146	-0-	-145610	-0-	640662	2	3484	8	N	-0-			-0-
09	764280	X	505567	-0-	-258713	-0-	504194	2	1373	8	N	-0-			-0-
10	789756	X	459530	-0-	-330226	-0-	459530	2			N	-0-			-0-
11	731550	X	398171	-0-	-333379	-0-	398171	2			N	-0-			-0-
JENNINGS FSRA WELL #: 1H RRCID -> 299410 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 14760 PERF.15067 - 27112															
06	833400	X	516627	-0-	-316773	-0-	500147	2	16480	8	N	-0-			-0-
07	861180	X	458145	-0-	-403035	-0-	442942	2	15203	8	N	-0-			-0-
08	861180	X	385098	-0-	-476082	-0-	383015	2	2083	8	N	-0-			-0-
09	833400	X	333492	-0-	-499908	-0-	332587	2	905	8	N	-0-			-0-
10	608468	X	308063	-0-	-300405	-0-	308063	2			N	-0-			-0-
11	516630	X	270998	-0-	-245632	-0-	270998	2			N	-0-			-0-
BELL MEYER WELL #: 1H RRCID -> 299715 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 18762 PERF.17145 - 26245															
06	DELQ PR		445706	-0-	445706	445706	431573	2	14133	8	N	-0-			-0-
07	1340736	X	895030	-0-	-445706	-0-	864604	2	30426	8	N	-0-			-0-
08	1262010	X	889811	-0-	-372199	-0-	884917	2	4894	8	N	-0-			-0-
09	1221300	X	815207	-0-	-406093	-0-	812951	2	2256	8	N	-0-			-0-
10	1262010	X	822399	-0-	-439611	-0-	822399	2			N	-0-			-0-
11	866160	X	725833	-0-	-140327	-0-	725833	2			N	-0-			-0-
MCCULLOUGH GLR A WELL #: 1H RRCID -> 299784 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 19047 PERF. N/A															
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		32062	-0-	32062	32062	32062	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		534397	-0-	534397	566459	534397	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		254837	-0-	254837	821296	254837	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	821296					N	NO RPT			-0-
MCCULLOUGH GLR C WELL #: 3H RRCID -> 299788 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 19236 PERF. N/A															
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		28101	-0-	28101	28101	28101	2			N	-0-			-0-
09	SHUT IN		603116	-0-	603116	631217	603116	2			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		306277	-0-	306277	937494	306277	2			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	937494					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038															
HUGHES SC WELL #: 1H RRCID -> 299932 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 15944 PERF.16551 - 27613															
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	DELQ PR	131037	-0-	131037	131037	127177	2	3860	8	N	-0-				-0-
08	1082303 X	799793	-0-	-282510	-0-	795504	2	4289	8	N	-0-				-0-
09	1047390 X	772078	-0-	-275312	-0-	770000	2	2078	8	N	-0-				-0-
10	1082303 X	715559	-0-	-366744	-0-	715559	2			N	-0-				-0-
11	1047390 X	624059	-0-	-423331	-0-	624059	2			N	-0-				-0-
HUTTO TMM WELL #: 1H RRCID -> 300333 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 18333 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUTTO RODELL WELL #: 1H RRCID -> 300535 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 17408 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BUMPURS NMH WELL #: 1H RRCID -> 300593 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 15257 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKBURN BW WELL #: 1H RRCID -> 300673 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 17663 PERF. N/A															
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699															
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-				-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	-0-				-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	Y	-0-				-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	2	Y	-0-				-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-				-0-
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	31	1	374	2	Y	-0-				-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712															
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	76	1	871	2	Y	-0-				26
07	1116 N	676	-0-	-440	-0-	51	1	625	2	Y	-0-				26
08	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	Y	-0-				26
09	960 N	917	-0-	-43	-0-	12	1	905	2	Y	-0-				26
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	2	Y	-0-				26
11	1140 N	813	-0-	-327	-0-	63	1	750	2	Y	-0-				26

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	501	-0-	-26	-0-	38	1	463	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	519	-0-	-101	-0-	11	1	508	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	7	1	503	2	Y	-0-			-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	-0-			-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	2	Y	-0-			-0-

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
06	630 N	594	-0-	-36	-0-	48	1	546	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	518	-0-	-133	-0-	39	1	479	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	13	1	585	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	525	-0-	-75	-0-	7	1	518	2	Y	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	45	1	533	2	Y	-0-			-0-

MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.12767 - 12945														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11055 - 11354														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025														

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.11316 - 11380														
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	95	1	1087	2	Y	1	4	1	3
						1	9							
07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-			3
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	39	1	1785	2	Y	-0-			3
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	21	1	1554	2	Y	-0-			3
10	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	69	1	1374	2	Y	6	3	1	6
						7	9							
11	1770 N	1385	-0-	-385	-0-	108	1	1276	2	Y	1			7
						1	9							

LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
06	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	2	10	1	8
						2	9							
07	2077 X	1512	-0-	-565	-0-	113	1	1399	2	Y	-0-			8
08	2325 X	1370	-0-	-955	-0-	29	1	1341	2	Y	-0-			8
09	2010 X	1682	-0-	-328	-0-	22	1	1660	2	Y	-0-			8
10	1798 X	1605	-0-	-193	-0-	76	1	1518	2	Y	10	8	1	10
						11	9							
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	161	1	1913	2	Y	3			13
						3	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
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
06	3780 X	3381	-0-	-399	-0-	300 1	2 9	3079	2	Y	2	7 1		6
07	3472 X	1629	-0-	-1843	-0-	151 1	1	1478	2	Y	-0-			6
08	3472 X	3133	-0-	-339	-0-	97 1	1	3036	2	Y	-0-			6
09	3390 X	3024	-0-	-366	-0-	69 1	1	2955	2	Y	-0-			6
10	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	436 1	1	8066	2	Y	11	6 1		11
11	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	333 1	2 9	3603	2	Y	2			13
WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
06	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	200 1	1 9	2283	2	Y	1	6 1		4
07	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	131 1	1	1609	2	Y	-0-			4
08	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	51 1	1	2329	2	Y	-0-			4
09	2490 X	1727	-0-	-763	-0-	23 1	1	1704	2	Y	-0-			4
10	2573 X	1217	-0-	-1356	-0-	58 1	1	1152	2	Y	6	4 1		6
11	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	155 1	7 9	1844	2	Y	1			7
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	15 1	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	5 1	1	222	2	Y	-0-			-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	3 1	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10 1	1	203	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	16 1	1	185	2	Y	-0-			-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858														
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	45 1	1	592	2	N	-0-			-0-
07	434 N	279	-0-	-155	-0-	19 1	1	260	2	N	-0-			-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	9 1	1	246	2	N	-0-			-0-
09	630 N	254	-0-	-376	-0-	14 1	1	240	2	N	-0-			-0-
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	12 1	1	153	2	N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	21 1	1	250	2	N	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	517	2	Y	1	10 1		8
07	713 N	568	-0-	-145	-0-	71 1	1	497	2	Y	-0-			8
08	713 N	706	-0-	-7	-0-	45 1	1	661	2	Y	-0-			8
09	600 N	552	-0-	-48	-0-	37 1	1	515	2	Y	-0-			8
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	55 1	1	478	2	Y	11	8 1		11
11	690 N	362	-0-	-328	-0-	56 1	12 9	303	2	Y	3			14
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
06	T. A.	-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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3090 X	2825	-0-	-265	-0-	199	1	2626	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2287	-0-	-968	-0-	153	1	2133	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	118	1	3144	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	2929	-0-	-131	-0-	163	1	2766	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	2974	-0-	-188	-0-	208	1	2766	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2854	-0-	-296	-0-	217	1	2637	2	N	-0-			-0-

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	7	1	196	2	N	-0-			-0-
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	-0-			-0-

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	536	-0-	-1541	-0-	36	1	499	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2015 N	211	-0-	-1804	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
09	510 N	276	-0-	-234	-0-	15	1	261	2	N	-0-			-0-
10	527 N	421	-0-	-106	-0-	29	1	392	2	N	-0-			-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	-0-			-0-

WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776														
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	96	1	1097	2	Y	1	6 1		4
						1	9							
07	1364 N	1088	-0-	-276	-0-	82	1	1006	2	Y	-0-			4
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	33	1	1521	2	Y	-0-			4
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	Y	-0-			4
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1205	2	Y	4	4 1		4
						4	9							
11	1500 N	1305	-0-	-195	-0-	101	1	1203	2	Y	1			5
						1	9							

REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586														
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-			-0-
07	217 N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	2	N	-0-			-0-
08	248 N	161	-0-	-87	-0-	6	1	155	2	N	-0-			-0-
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	2	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-			-0-

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458														
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	N	-0-			-0-
09	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9 1	103 2	Y	1	8 1				6
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 9	78 2	Y	-0-					6
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	6 1	1135 2	Y	-0-					6
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	25 1	777 2	Y	-0-					6
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	10 1	463 2	Y	3	6 1				3
11	630 N	264	-0-	-366	-0-	23 1	243 2	Y	1					4
						3 9								
						20 1								
						1 9								
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182														
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	82 1	1089 2	N	-0-					-0-
07	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	79 1	1093 2	N	-0-					-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	64 1	1716 2	N	-0-					-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	81 1	1372 2	N	-0-					-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	93 1	1232 2	N	-0-					-0-
11	1680 N	1148	-0-	-532	-0-	87 1	1061 2	N	-0-					-0-
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 184630 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11814 - 12403														
06	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	139 1	1843 2	N	-0-					-0-
07	2294 N	1552	-0-	-742	-0-	104 1	1448 2	N	-0-					-0-
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	76 1	2017 2	N	-0-					-0-
09	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	101 1	1710 2	N	-0-					-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	112 1	1490 2	N	-0-					-0-
11	2040 N	1451	-0-	-589	-0-	110 1	1341 2	N	-0-					-0-
REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	N	-0-					-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	14 1	201 2	N	-0-					-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	12 1	310 2	N	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 2	N	-0-					-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	-0-					-0-
11	300 N	250	-0-	-50	-0-	19 1	231 2	N	-0-					-0-
FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493														
06	3150 X	816	-0-	-2334	-0-	66 1	749 2	Y	1	11 1				8
07	3255 X	2604	-0-	-651	-0-	1 9	2409 2	Y	-0-					8
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	195 1	4436 2	Y	-0-					8
09	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	96 1	3908 2	Y	-0-					8
10	3286 X	430	-0-	-2856	-0-	52 1	406 2	Y	4	8 1				4
11	3660 X	6	-0-	-3654	-0-	20 1	2 9	Y	2					6
						4 9								
						4 2								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	141	1	1858	2	N	-0-				-0-
07	2635 N	2126	-0-	-509	-0-	143	1	1981	2	N	2	2	8		-0-
08	3100 N	3873	-0-	773	773	140	1	3730	2	N	3	3	8		-0-
09	3000 N	3842	-0-	842	1615	214	1	3626	2	N	2	2	8		-0-
10	3100 N	3669	-0-	569	2184	256	1	3411	2	N	2	2	8		-0-
11	5568 X	3384	-0-	-2184	-0-	258	1	3126	2	N	-0-				-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924															
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	-0-				-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-				-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	12	1	560	2	Y	-0-				-0-
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	8	1	595	2	Y	-0-				-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-				-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	44	1	518	2	Y	-0-				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789															
06	3360 X	3054	-0-	-306	-0-	215	1	2839	2	N	-0-				-0-
07	3410 X	2661	-0-	-749	-0-	178	1	2481	2	N	2	2	8		-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	137	1	3651	2	N	2	2	8		-0-
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	183	1	3103	2	N	-0-				-0-
10	3379 X	3048	-0-	-331	-0-	213	1	2835	2	N	-0-				-0-
11	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	248	1	3009	2	N	-0-				-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029															
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	152	1	2003	2	N	-0-				-0-
07	2387 N	1965	-0-	-422	-0-	132	1	1832	2	N	1	1	8		-0-
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	2	N	-0-				-0-
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	129	1	2193	2	N	-0-				-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	2	N	1	1	8		-0-
11	2490 N	2338	-0-	-152	-0-	178	1	2160	2	N	-0-				-0-
POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095															
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	63	1	828	2	N	-0-				-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	57	1	793	2	N	-0-				-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-				-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	53	1	898	2	N	-0-				-0-
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	69	1	917	2	N	-0-				-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	892	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	94	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	74	1	1032	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	56	1	1483	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	77	1	1307	2	N	-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	104	1	1389	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	110	1	1332	2	N	-0-			-0-
SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 186590 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11142 - 11568														
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	192	1	1284	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1105	-0-	-538	-0-	101	1	1003	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	85	1	1827	2	N	-0-			-0-
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	118	1	1435	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	31	1	1798	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194														
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	29	1	390	2	N	-0-			-0-
07	682 N	74	-0-	-608	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
08	713 N	83	-0-	-630	-0-	3	1	80	2	N	-0-			-0-
09	420 N	56	-0-	-364	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 187286 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12610 - 12626														
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	2	N	-0-			222
07	465 N	385	-0-	-80	-0-	26	1	359	2	N	-0-			222
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	N	-0-			222
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	23	1	382	2	N	-0-			222
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-			222
11	510 N	367	-0-	-143	-0-	28	1	339	2	N	-0-			222
SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278														
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	59	1	824	2	N	-0-			-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	859	2	N	-0-			-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	872	2	N	-0-			-0-
11	930 N	822	-0-	-108	-0-	63	1	759	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2160 X	1642	-0-	-518	-0-	132 1	2	1508 2	Y	2	11	1		8
07	2232 X	1639	-0-	-593	-0-	123 1	2	1516 2	Y	-0-				8
08	2263 X	1921	-0-	-342	-0-	41 1	2	1880 2	Y	-0-				8
09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	30 1	2	2220 2	Y	-0-				8
10	2263 X	2209	-0-	-54	-0-	105 1	2	2092 2	Y	11	8	1		11
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	166 1	2	1970 2	Y	3				14
						3 9								
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756														
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	2	174 2	Y	-0-	4	1		3
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11 1	2	129 2	Y	-0-				3
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	3 1	2	153 2	Y	-0-				3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	3 1	2	239 2	Y	-0-				3
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13 1	2	265 2	Y	6	3	1		6
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	17 1	2	196 2	Y	-0-				6
						7 9								
MISCHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 187563 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13402 - 13417														
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	67 1	2	882 2	N	-0-				-0-
07	775 N	666	-0-	-109	-0-	45 1	2	621 2	N	-0-				-0-
08	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	39 1	2	1042 2	N	-0-				-0-
09	960 N	477	-0-	-483	-0-	27 1	2	450 2	N	-0-				-0-
10	651 N	501	-0-	-150	-0-	35 1	2	465 2	N	1	1	8		-0-
11	990 N	977	-0-	-13	-0-	74 1	2	903 2	N	-0-				-0-
						1 9								
REAGAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	2850 X	2736	-0-	-114	-0-	192 1	2	2544 2	N	-0-				-0-
07	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	163 1	2	2261 2	N	1	1	8		-0-
08	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	127 1	2	3381 2	N	2	2	8		-0-
09	3030 X	2988	-0-	-42	-0-	166 1	2	2822 2	N	-0-				-0-
10	3100 X	2978	-0-	-122	-0-	208 1	2	2769 2	N	1	1	8		-0-
11	3390 X	2929	-0-	-461	-0-	223 1	2	2706 2	N	-0-				-0-
						1 9								
BAXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187656 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11368 - 11795														
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	46 1	2	127 2	N	-0-				-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	66 1	2	502 2	N	-0-				-0-
08	465 N	389	-0-	-76	-0-	41 1	2	348 2	N	-0-				-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	51 1	2	337 2	N	-0-				-0-
10	465 N	67	-0-	-398	-0-	31 1	2	36 2	N	-0-				-0-
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	14 1	2	596 2	N	-0-				-0-
REAGAN, CECIL WELL #: 2 RRCID -> 187686 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13346 - 13612														
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30 1	2	398 2	N	-0-				-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	28 1	2	385 2	N	-0-				-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	18 1	2	470 2	N	-0-				-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 1	2	410 2	N	-0-				-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31 1	2	408 2	N	-0-				-0-
11	480 N	419	-0-	-61	-0-	32 1	2	387 2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 187922 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12945 - 13006														
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
06	3630 X	3041	-0-	-589	-0-	214	1	2827	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	2361	-0-	-1266	-0-	158	1	2202	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	139	1	3711	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	3420 X	3242	-0-	-178	-0-	180	1	3060	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	3472 X	3325	-0-	-147	-0-	232	1	3092	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	3720 X	3250	-0-	-470	-0-	247	1	3003	2	N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 187991 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12925 - 13000														
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	239	1	3161	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	2843	-0-	-598	-0-	191	1	2650	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	152	1	4052	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	199	1	3374	2	N	-0-			-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	262	1	3490	2	N	-0-			-0-
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	274	1	3326	2	N	-0-			-0-
MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 188084 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12048 - 12530														
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-			155
07	651 N	624	-0-	-27	-0-	42	1	582	2	N	-0-			155
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-			155
09	690 N	626	-0-	-64	-0-	35	1	591	2	N	-0-			155
10	620 N	421	-0-	-199	-0-	29	1	392	2	N	-0-			155
11	780 N	518	-0-	-262	-0-	39	1	479	2	N	-0-			155
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	162	1	2553	2	N	-0-			-0-
07	1736 X	336	-0-	-1400	-0-	335	1	1	9	N	1	1 8		-0-
08	1736 X	222	-0-	-1514	-0-	222	1			N	-0-			-0-
09	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-			-0-
10	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-			-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	34	1	3543	2	N	-0-			-0-
LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
AUTREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190173 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 11620 PERF.10868 - 11518																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
06	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	N	-0-			-0-		
07	1488 X	1234	-0-	-254	-0-	109	1	1125	2	N	-0-			-0-		
08	3100 N	3185	-0-	85	85	121	1	3064	2	N	-0-			-0-		
09	1873 N	1788	-0-	-85	-0-	131	1	1657	2	N	-0-			-0-		
10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	1	1 8		-0-		
						1	9									
11	1440 X	1231	-0-	-209	-0-	1231	2			N	-0-			-0-		
MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
BAXTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190636 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11375 - 11800																
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-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770																
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-			-0-		
07	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	69	1	958	2	N	4	4 8		-0-		
						4	9									
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1187	2	N	2	2 8		-0-		
						2	9									
09	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	73	1	1233	2	N	2	2 8		-0-		
						2	9									
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	95	1	1262	2	N	2	2 8		-0-		
						2	9									
11	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	2	N	-0-			-0-		
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996																
06	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-			-0-		
07	1891 X	1529	-0-	-362	-0-	103	1	1426	2	Y	-0-			-0-		
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	92	1	2448	2	Y	-0-			-0-		
09	1950 X	1846	-0-	-104	-0-	103	1	1743	2	Y	-0-			-0-		
10	2015 X	1876	-0-	-139	-0-	131	1	1745	2	Y	-0-			-0-		
11	2460 X	1827	-0-	-633	-0-	139	1	1688	2	Y	-0-			-0-		
BAXTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192386 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11512 - 11589																
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	N	-0-			-0-		
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-		
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-			-0-		
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-		
10	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-			-0-		
11	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	126	1	1670	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1582	-0-	-61	-0-	106	1	1476	2	N	-0-			-0-
08	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	89	1	2373	2	N	-0-			-0-
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	-0-			-0-
10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	2	N	-0-			-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	N	-0-			-0-
REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469														
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-			-0-
07	558 N	495	-0-	-63	-0-	33	1	462	2	N	-0-			-0-
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	32	1	862	2	N	-0-			-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	-0-			-0-
11	720 N	477	-0-	-243	-0-	36	1	441	2	N	-0-			-0-
AUTREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194371 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11378 - 11754														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
06	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	247	1	3269	2	N	-0-			-0-
07	3410 X	2392	-0-	-1018	-0-	160	1	2231	2	N	-0-			-0-
						1	9							
08	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	116	1	3098	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	2851	-0-	-659	-0-	159	1	2692	2	N	-0-			-0-
10	3627 X	1902	-0-	-1725	-0-	133	1	1768	2	N	-0-			-0-
						1	9							
11	3510 X	1566	-0-	-1944	-0-	119	1	1447	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
06	3000 X	2247	-0-	-753	-0-	158	1	2089	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	1976	-0-	-1124	-0-	132	1	1842	2	N	-0-			-0-
						2	9							
08	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	103	1	2756	2	N	-0-			-0-
						1	9							
09	2730 X	2600	-0-	-130	-0-	145	1	2453	2	N	-0-			-0-
						2	9							
10	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	191	1	2546	2	N	-0-			-0-
						2	9							
11	2760 X	2587	-0-	-173	-0-	197	1	2390	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	126	1	1439	2	Y	1	6	1	4
07	1798 N	1297	-0-	-501	-0-	97	1	1200	2	Y	-0-			4
08	1736 N	688	-0-	-1048	-0-	15	1	673	2	Y	-0-			4
09	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	16	1	1169	2	Y	-0-			4
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	5	4	1	5
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	50	1	594	2	Y	2			7
						2	9							
REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.13024 - 13056														
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54	1	717	2	N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-			-0-
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	33	1	894	2	N	-0-			-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	635	2	N	-0-			-0-
10	589 N	573	-0-	-16	-0-	40	1	533	2	N	-0-			-0-
11	570 N	484	-0-	-86	-0-	37	1	447	2	N	-0-			-0-
REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12677 - 13676														
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1618	2	N	-0-			-0-
07	1860 N	1506	-0-	-354	-0-	101	1	1405	2	N	-0-			-0-
08	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	71	1	1889	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	120	1	1599	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	1587	-0-	-213	-0-	121	1	1466	2	N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13131 PERF.12574 - 12927														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3106	-0-	-254	-0-	218	1	2888	2	N	-0-			-0-
07	3472 X	2760	-0-	-712	-0-	185	1	2572	2	N	3	3 8		-0-
08	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	124	1	3299	2	N	2	2 8		-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	181	1	3062	2	N	-0-			-0-
10	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	239	1	3178	2	N	1	1 8		-0-
11	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	234	1	2845	2	N	-0-			-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860														
06	3210 X	2737	-0-	-473	-0-	192	1	2545	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2538	-0-	-624	-0-	170	1	2366	2	N	2	2 8		-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	122	1	3264	2	N	1	1 8		-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	179	1	3039	2	N	2	2 8		-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	227	1	3024	2	N	1	1 8		-0-
11	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	246	1	2990	2	N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197517 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 11224														
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	117	1	928	2	N	-0-			75
07	775 N	485	-0-	-290	-0-	32	1	453	2	N	-0-			75
08	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	30	1	1028	2	N	-0-			75
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	-0-			75
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			75
11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	634	2			N	-0-			75
SIMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197618 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11186 - 11544														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320														
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1457 N	908	-0-	-549	-0-	61	1	846	2	N	1	1 8		-0-
08	1302 N	1109	-0-	-193	-0-	40	1	1069	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	972	-0-	-228	-0-	54	1	918	2	N	-0-			-0-
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	69	1	912	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	948	-0-	-132	-0-	72	1	876	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	-0-					-0-
07	2356 N	1930	-0-	-0-	-426	-0-	-0-	129	1	1800	2	N	1	1	8			-0-
08	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2254	2	N	1	1	8			-0-
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	2168	2	N	2	2	8			-0-
10	1922 N	1698	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	119	1	1578	2	N	1	1	8			-0-
11	2250 N	1607	-0-	-0-	-643	-0-	-0-	122	1	1485	2	N	-0-					-0-
MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770																		
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	4185 X	3277	-0-	-0-	-908	-0-	-0-	220	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	4498	2	N	-0-					-0-
09	4230 X	4082	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	227	1	3855	2	N	-0-					-0-
10	4371 X	4144	-0-	-0-	-227	-0-	-0-	290	1	3853	2	N	1	1	8			-0-
11	4440 X	3951	-0-	-0-	-489	-0-	-0-	301	1	3650	2	N	-0-					-0-
HONEA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198195 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10996 - 11262																		
06	3000 N	3547	-0-	-0-	547	1417	-0-	398	1	3149	2	N	-0-					63
07	2664 X	1247	-0-	-0-	-1417	-0-	-0-	81	1	1166	2	N	-0-					63
08	2170 X	1766	-0-	-0-	-404	-0-	-0-	50	1	1716	2	N	-0-					63
09	2100 X	1521	-0-	-0-	-579	-0-	-0-	87	1	1434	2	N	-0-					63
10	2170 X	1330	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					63
11	2100 X	1126	-0-	-0-	-974	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					63
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13305 PERF.10990 - 11919																		
06	2970 X	2209	-0-	-0-	-761	-0-	-0-	205	1	2003	2	Y	1	10	1			8
07	3069 X	1639	-0-	-0-	-1430	-0-	-0-	152	1	1487	2	Y	-0-					8
08	2635 X	2182	-0-	-0-	-453	-0-	-0-	77	1	2105	2	Y	-0-					8
09	2220 N	2003	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	-0-					8
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	169	1	2748	2	Y	11	8	1			11
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	2701	2	Y	3					14
FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF.10586 - 11352																		
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1579	2	Y	1	6	1			4
07	1922 N	1457	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	138	1	1319	2	Y	-0-					4
08	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	2102	2	Y	-0-					4
09	1740 N	1710	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	52	1	1658	2	Y	-0-					4
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1650	2	Y	6	4	1			6
11	2100 N	1642	-0-	-0-	-458	-0-	-0-	155	1	1486	2	Y	1					7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903		
SCHROEDER WELL #: 2 RRCID -> 200025 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11644 - 12060															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	N	-0-			3	
07	1674 N	837	-0-	-837	-0-	55	1	782	2	N	-0-			3	
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	55	1	1857	2	N	-0-			3	
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	83	1	1359	2	N	-0-			3	
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			3	
11	1860 N	876	-0-	-984	-0-	876	2			N	-0-			3	

MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960															
06	3150 X	2702	-0-	-448	-0-	190	1	2512	2	Y	-0-			-0-	
07	3255 X	2357	-0-	-898	-0-	158	1	2198	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	120	1	3190	2	Y	-0-			-0-	
09	3120 X	2514	-0-	-606	-0-	140	1	2374	2	Y	-0-			-0-	
10	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	181	1	2405	2	Y	-0-			-0-	
11	3210 X	2443	-0-	-767	-0-	186	1	2257	2	Y	-0-			-0-	

MISCHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 200197 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.12196 - 13072															
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	89	1	1182	2	Y	-0-			-0-	
07	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-			-0-	
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	64	1	1695	2	Y	-0-			-0-	
09	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	65	1	1103	2	Y	-0-			-0-	
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-			-0-	
11	1710 N	1474	-0-	-236	-0-	112	1	1362	2	Y	-0-			-0-	

MISCHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 200270 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12398 - 13164															
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	170	1	2246	2	N	-0-			-0-	
07	2418 N	2061	-0-	-357	-0-	138	1	1921	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
08	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	102	1	2717	2	N	-0-			-0-	
09	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	145	1	2461	2	N	-0-			-0-	
10	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	180	1	2392	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
11	2670 N	2433	-0-	-237	-0-	185	1	2248	2	N	-0-			-0-	

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723															
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	118	1	1345	2	Y	1	6 1		4	
						1	9								
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	110	1	1356	2	Y	-0-			4	
08	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	-0-			4	
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	22	1	1663	2	Y	-0-			4	
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	Y	6	4 1		6	
						7	9								
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	121	1	1432	2	Y	1			7	
						1	9								

AUTREY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200879 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524															
06	1410 X	1159	-0-	-251	-0-	130	1	1029	2	N	-0-			67	
07	1457 X	921	-0-	-536	-0-	60	1	861	2	N	-0-			67	
08	1457 X	1219	-0-	-238	-0-	35	1	1184	2	N	-0-			67	
09	1170 N	903	-0-	-267	-0-	52	1	851	2	N	-0-			67	
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			67	
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-			67	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
HONEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200938 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * CODE	EOM BALANCE
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	105	2	N	-0-				75
07	434 N	-0-	-0-	-0-	-434	-0-						N	-0-				75
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	487	2	N	-0-				75
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	123	2	N	-0-				75
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-		79	2			N	-0-				75
11	480 N	334	-0-	-0-	-146	-0-		334	2			N	-0-				75
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815																	
06	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	2622	2	Y	1	6	1		4
								1	9								
07	2387 X	1911	-0-	-0-	-476	-0-		143	1	1768	2	Y	-0-				4
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-		77	1	3555	2	Y	-0-				4
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	3039	2	Y	-0-				4
10	3162 X	2700	-0-	-0-	-462	-0-		129	1	2564	2	Y	6	4	1		6
								7	9								
11	3510 X	3029	-0-	-0-	-481	-0-		235	1	2793	2	Y	1				7
								1	9								
MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343																	
06	2490 X	2060	-0-	-0-	-430	-0-		193	1	1866	2	Y	1	6	1		4
								1	9								
07	2449 X	2080	-0-	-0-	-369	-0-		185	1	1895	2	Y	-0-				4
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	2851	2	Y	-0-				4
09	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	2470	2	Y	-0-				4
10	2449 X	2394	-0-	-0-	-55	-0-		144	1	2243	2	Y	6	4	1		6
								7	9								
11	2850 X	2296	-0-	-0-	-554	-0-		206	1	2089	2	Y	1				7
								1	9								
SIMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201126 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078																	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	172	2	N	-0-				-0-
07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-		54	1	769	2	N	-0-				-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	304	2	N	-0-				-0-
09	180 N	72	-0-	-0-	-108	-0-		4	1	68	2	N	-0-				-0-
10	465 N	-0-	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-				-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-		473	2			N	-0-				-0-
REAGAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 201535 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.12916 - 13003																	
06	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1507	2	N	-0-				-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1442	2	N	1	1	8		-0-
								1	9								
08	1891 N	1806	-0-	-0-	-85	-0-		65	1	1739	2	N	2	2	8		-0-
								2	9								
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-		90	1	1531	2	N	-0-				-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	-0-		124	1	1647	2	N	-0-				-0-
11	1740 N	1483	-0-	-0-	-257	-0-		113	1	1370	2	N	-0-				-0-
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 201695 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12226 - 12892																	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	250	2	N	-0-				-0-
07	341 N	231	-0-	-0-	-110	-0-		15	1	216	2	N	-0-				-0-
08	310 N	298	-0-	-0-	-12	-0-		11	1	287	2	N	-0-				-0-
09	270 N	248	-0-	-0-	-22	-0-		14	1	234	2	N	-0-				-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	227	2	N	-0-				-0-
11	300 N	213	-0-	-0-	-87	-0-		16	1	197	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MERRYMAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 201697 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 13158 PERF.12970 - 12980														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	187	1	2472	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2142	-0-	-865	-0-	144	1	1998	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	131	1	3495	2	N	1	1 8		-0-
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	219	1	3718	2	N	2	2 8		-0-
10	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	283	1	3764	2	N	2	2 8		-0-
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	282	1	3423	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201832 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11178 - 11437														
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	114	1	899	2	N	-0-			162
07	1054 N	978	-0-	-76	-0-	64	1	914	2	N	-0-			162
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	1453	2	N	-0-			162
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	-0-			162
10	992 N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-			162
11	1440 N	754	-0-	-686	-0-	754	2			N	-0-			162
HONEA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202126 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10958 - 11198														
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	141	1	1114	2	N	-0-			190
07	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	82	1	1175	2	N	-0-			190
08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	46	1	1566	2	N	-0-			190
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	84	1	1374	2	N	-0-			190
10	1271 N	863	-0-	-408	-0-	863	2			N	-0-			190
11	1470 N	816	-0-	-654	-0-	816	2			N	-0-			190
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 202175 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13001 PERF.12104 - 12775														
06	3840 X	2984	-0-	-856	-0-	210	1	2774	2	N	-0-			-0-
07	3162 X	2464	-0-	-698	-0-	165	1	2295	2	N	4	4 8		-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	145	1	3866	2	N	2	2 8		-0-
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	191	1	3246	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	1114	-0-	-1955	-0-	78	1	1035	2	N	1	1 8		-0-
11	3870 X	524	-0-	-3346	-0-	40	1	484	2	N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202226 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11067 - 11346														
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	153	1	1207	2	N	-0-			89
07	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	77	1	1101	2	N	-0-			89
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	49	1	1675	2	N	-0-			89
09	1350 N	1286	-0-	-64	-0-	74	1	1212	2	N	-0-			89
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-			89
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-			89

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	2580 X	1360	-0-	-1220	-0-	109 1	2	1249 2	Y	2	10	1		8
07	2666 X	1488	-0-	-1178	-0-	112 1	2	1376 2	Y	-0-				8
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	56 1	2	2600 2	Y	-0-				8
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	43 1	2	3234 2	Y	-0-				8
10	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	146 1	2	2913 2	Y	11	8	1		11
11	2580 X	976	-0-	-1604	-0-	12 9	2	898 2	Y	2				13
						76 1	2							
						2 9								
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 202390 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912														
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	71 1	2	325 2	N	-0-				150
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52 1	2	296 2	N	-0-				150
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	42 1	2	377 2	N	-0-				150
09	390 N	243	-0-	-147	-0-	42 1	2	201 2	N	-0-				150
10	341 N	139	-0-	-202	-0-	31 1	2	108 2	N	-0-				150
11	420 N	106	-0-	-314	-0-	28 1	2	78 2	N	-0-				150
MISCHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 202826 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12623 - 13520														
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	54 1	2	709 2	Y	-0-				-0-
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	47 1	2	654 2	Y	-0-				-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	35 1	2	922 2	Y	-0-				-0-
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	50 1	2	856 2	Y	-0-				-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	61 1	2	816 2	Y	-0-				-0-
11	930 N	816	-0-	-114	-0-	62 1	2	754 2	Y	-0-				-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590														
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	43 1	2	342 2	N	-0-				82
07	527 N	154	-0-	-373	-0-	10 1	2	144 2	N	-0-				82
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				82
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-				82
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
HONEA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202843 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10871 - 10878														
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	2	6 2	N	-0-				80
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	6 1	2	90 2	N	-0-				80
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	2	60 2	N	-0-				80
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	2	44 2	N	-0-				80
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2			N	-0-				80
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-				80
HONEA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202852 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10874 - 11148														
06	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	147 1	2	1159 2	N	-0-				99
07	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	77 1	2	1105 2	N	-0-				99
08	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	45 1	2	1531 2	N	-0-				99
09	1320 N	1181	-0-	-139	-0-	68 1	2	1113 2	N	-0-				99
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2			N	-0-				99
11	1530 N	1147	-0-	-383	-0-	1147 2			N	-0-				99

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
PEISKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202952 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13438 - 14228															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1		N	-0-			-0-
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144															
06	2910 X	2655	-0-	-0-	-255	-0-	187	1	2468	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2299	-0-	-0-	-646	-0-	154	1	2143	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
08	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3179	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2772	2	N	2	2 8		-0-
							2	9							
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	2730	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
11	3180 X	3145	-0-	-0-	-35	-0-	239	1	2906	2	N	-0-			-0-
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694															
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1017	2	Y	-0-			78
07	1798 N	1511	-0-	-0-	-287	-0-	113	1	1398	2	Y	-0-			78
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2045	2	Y	-0-			78
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	1611	2	Y	-0-			78
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1505	2	Y	-0-			78
11	2010 N	1643	-0-	-0-	-367	-0-	128	1	1515	2	Y	-0-			78
WILLIAMS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203902 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10730 - 10846															
06	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	2	N	-0-			130
07	1395 N	731	-0-	-0-	-664	-0-	48	1	683	2	N	-0-			130
08	1395 N	1036	-0-	-0-	-359	-0-	28	1	954	2	N	49			179
							54	9							
09	1350 N	906	-0-	-0-	-444	-0-	52	1	854	2	N	-0-			179
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			179
11	990 N	869	-0-	-0-	-121	-0-	869	2			N	-0-			179
HONEA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203904 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11383 - 11476															
06	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1838	2	N	-0-			162
07	2170 N	1790	-0-	-0-	-380	-0-	117	1	1673	2	N	-0-			162
08	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	N	-0-			162
09	2070 N	1982	-0-	-0-	-88	-0-	112	1	1840	2	N	27			189
							30	9							
10	1798 N	1253	-0-	-0-	-545	-0-	1253	2			N	-0-			189
11	2100 N	1152	-0-	-0-	-948	-0-	1152	2			N	-0-			189

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	132 1	1512 2	Y	1	5 1				4
07	775 X	728	-0-	-47	-0-	55 1	673 2	Y	-0-					4
08	1488 X	619	-0-	-869	-0-	13 1	606 2	Y	-0-					4
09	1650 X	361	-0-	-1289	-0-	5 1	356 2	Y	-0-					4
10	1705 X	526	-0-	-1179	-0-	25 1	497 2	Y	4	4 1				4
						4 9								
11	1650 X	906	-0-	-744	-0-	70 1	835 2	Y	1					5
						1 9								
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 204211 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11994 - 13364														
06	2100 X	2018	-0-	-82	-0-	227 1	1791 2	N	-0-					89
07	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	118 1	1699 2	N	-0-					89
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	70 1	2392 2	N	-0-					89
09	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	127 1	2088 2	N	-0-					89
10	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		N	-0-					89
11	2370 X	1917	-0-	-453	-0-	1917 2		N	-0-					89
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204448 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10800 - 11042														
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	67 1	289 2	N	-0-					32
07	930 N	661	-0-	-269	-0-	72 1	589 2	N	-0-					32
08	837 N	635	-0-	-202	-0-	48 1	587 2	N	-0-					32
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	56 1	424 2	N	-0-					32
10	651 N	502	-0-	-149	-0-	31 1	471 2	N	-0-					32
11	600 N	527	-0-	-73	-0-	17 1	510 2	N	-0-					32
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 204529 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11984 - 12390														
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-	44 1	580 2	N	-0-					-0-
07	620 N	355	-0-	-265	-0-	24 1	331 2	N	-0-					-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	19 1	509 2	N	-0-					-0-
09	630 N	256	-0-	-374	-0-	14 1	242 2	N	-0-					-0-
10	341 N	196	-0-	-145	-0-	14 1	182 2	N	-0-					-0-
11	510 N	195	-0-	-315	-0-	15 1	180 2	N	-0-					-0-
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204923 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11160 - 11168														
06	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	231 1	1590 2	N	-0-					38
07	2201 N	773	-0-	-1428	-0-	79 1	694 2	N	-0-					38
08	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	89 1	1956 2	N	-0-					38
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	137 1	1757 2	N	-0-					38
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	31 1	1653 2	N	-0-					38
11	1980 N	1141	-0-	-839	-0-	1141 2		N	-0-					38
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584														
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	117 1	1336 2	Y	-0-	5 1				4
07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	118 1	1458 2	Y	-0-					4
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	37 1	1714 2	Y	-0-					4
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	23 1	1691 2	Y	-0-					4
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	81 1	1602 2	Y	6	4 1				6
						7 9								
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	125 1	1485 2	Y	1					7
						1 9								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	82 1	934 2	Y	1	11 1			8	
07	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	116 1	1431 2	Y	-0-				8	
08	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	37 1	1722 2	Y	-0-				8	
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	20 1	1485 2	Y	-0-				8	
10	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	66 1	1305 2	Y	11	8 1			11	
11	1710 N	434	-0-	-1276	-0-	12 9	399 2	Y	1				12	
						34 1								
						1 9								
WILLIAMS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205515 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11212 - 11220														
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33 1	260 2	N	-0-				87	
07	713 N	423	-0-	-290	-0-	28 1	395 2	N	-0-				87	
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	13 1	443 2	N	-0-				87	
09	300 N	136	-0-	-164	-0-	8 1	128 2	N	-0-				87	
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-				87	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-				87	
BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868														
06	3000 N	4532	-0-	1532	11375	319 1	4213 2	N	-0-				-0-	
07	15191 X	3816	-0-	-11375	-0-	256 1	3559 2	N	1	1 8			-0-	
08	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	129 1	3455 2	N	1	1 8			-0-	
09	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	217 1	3684 2	N	2	2 8			-0-	
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	329 1	4378 2	N	1	1 8			-0-	
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	295 1	3575 2	N	-0-				-0-	
HONEA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205600 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074														
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	30 1	233 2	N	-0-				25	
07	775 N	116	-0-	-659	-0-	8 1	108 2	N	-0-				25	
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	10 1	342 2	N	-0-				25	
09	270 N	74	-0-	-196	-0-	4 1	70 2	N	-0-				25	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-				25	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-				25	
PEISKEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205603 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616														
06	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	296 1	2100 2	N	-0-				17	
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	185 1	2210 2	N	-0-				17	
08	3100 N	3678	-0-	578	578	135 1	3543 2	N	-0-				17	
09	2658 N	2080	-0-	-578	-0-	148 1	1932 2	N	-0-				17	
10	3100 N	3404	-0-	304	304	31 1	3372 2	N	1	1 8			17	
11	4006 X	3702	-0-	-304	-0-	3702 2		N	-0-				17	
REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764														
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21 1	282 2	N	-0-				-0-	
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	15 1	211 2	N	-0-				-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14 1	384 2	N	-0-				-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	N	-0-				-0-	
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	21 1	279 2	N	-0-				-0-	
11	390 N	288	-0-	-102	-0-	22 1	266 2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	38	1	501	2	N	-0-			-0-
07	558 N	487	-0-	-71	-0-	33	1	454	2	N	-0-			-0-
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	41	1	1083	2	N	-0-			-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	45	1	756	2	N	-0-			-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	43	1	521	2	N	-0-			-0-
REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HONEA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207183 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932														
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-			129
07	403 N	322	-0-	-81	-0-	21	1	301	2	N	-0-			129
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	2	N	-0-			129
09	420 N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-			129
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			129
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			129
BEAR CREEK WELL #: 1ST RRCID -> 210135 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 15263 PERF.15208 - 15372														
06	15300 X	6591	-0-	-8709	-0-	425	1	6166	2	N	-0-			-0-
07	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-
08	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-			-0-
09	15270 X	14793	-0-	-477	-0-	14793	2			N	-0-			-0-
10	15779 X	15431	-0-	-348	-0-	15431	2			N	-0-			-0-
11	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210225 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11774 - 12324														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
PEISKEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211280 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11578 - 12262														
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	392	2	N	1	1 8		32
						1	9							
07	1023 N	337	-0-	-686	-0-	51	1	286	2	N	-0-			32
08	744 N	430	-0-	-314	-0-	42	1	388	2	N	-0-			32
09	480 N	382	-0-	-98	-0-	50	1	330	2	N	2	2 8		32
						2	9							
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	31	1	168	2	N	1	1 8		32
						1	9							
11	420 N	216	-0-	-204	-0-	25	1	190	2	N	1	1 8		32
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PEISKEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211286 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11830 - 12317														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	109	1	623	2	N	-0-			112
07	1147 N	829	-0-	-318	-0-	83	1	746	2	N	-0-			112
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	53	1	764	2	N	-0-			112
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	60	1	483	2	N	-0-			112
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-			112
11	780 N	774	-0-	-6	-0-	11	1	738	2	N	23			135
						25	9							
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211401 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11153 - 11161														
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	137	1	845	2	N	-0-			45
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	N	-0-			45
08	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	2	N	-0-			45
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-			45
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	31	1	2102	2	N	-0-			45
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			45
WILLIAMS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211863 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11112 - 11122														
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	N	-0-			27
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-			27
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	N	-0-			27
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	N	-0-			27
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			27
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			27
PEISKEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212507 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11940 - 12574														
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	232	1	1600	2	N	-0-			32
07	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	158	1	1823	2	N	-0-			32
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	109	1	2669	2	N	-0-			32
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	N	-0-			32
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	2	N	1	1 8		32
						1	9							
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1	1 8		32
LAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212715 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11948 - 12330														
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	132	1	806	2	N	-0-			67
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	83	1	746	2	N	1	1 8		67
						1	9							
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	66	1	1186	2	N	-0-			67
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	934	2	N	-0-			67
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	952	2	N	-0-			67
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	6	1	933	2	N	-0-			67
FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905														
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	Y	-0-	5 1		4
07	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	77	1	955	2	Y	-0-			4
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	32	1	1461	2	Y	-0-			4
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	16	1	1212	2	Y	-0-			4
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	Y	6	4 1		6
						7	9							
11	1440 N	1070	-0-	-370	-0-	83	1	986	2	Y	1			7
						1	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	Y	-0-	1	1	-0-
07	1085 N	601	-0-	-484	-0-	74	1	527	2	Y	-0-			-0-
08	930 N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	2	Y	-0-			-0-
09	840 N	619	-0-	-221	-0-	38	1	581	2	Y	-0-			-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	554	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	840 N	565	-0-	-275	-0-	72	1	493	2	Y	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213106 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13514 - 13984														
06	4800 X	2204	-0-	-2596	-0-	2204	2			N	-0-			-0-
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
08	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
10	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
11	2190 X	5	-0-	-2185	-0-	5	1			N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213107 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11915 - 12554														
06	2880 X	2484	-0-	-396	-0-	305	1	2179	2	N	-0-			52
07	3069 X	1285	-0-	-1784	-0-	113	1	1172	2	N	-0-			52
08	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	107	1	2578	2	N	-0-			52
09	3090 X	2608	-0-	-482	-0-	178	1	2430	2	N	-0-			52
10	3193 X	2262	-0-	-931	-0-	31	1	2230	2	N	1	1	8	52
						1	9							
11	2610 X	1270	-0-	-1340	-0-	1270	2			N	-0-			52
LAW UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214891 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13607 - 13720														
06	540 N	265	-0-	-275	-0-	56	1	209	2	N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-			-0-
08	775 N	392	-0-	-383	-0-	41	1	351	2	N	-0-			-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	N	-0-			-0-
10	775 N	224	-0-	-551	-0-	31	1	193	2	N	-0-			-0-
11	390 N	93	-0-	-297	-0-	28	1	65	2	N	-0-			-0-
PEISKEE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215548 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11663 - 12672														
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1302	2	N	1	1	8	30
						1	9							
07	2015 N	1455	-0-	-560	-0-	95	1	1359	2	N	1	1	8	30
						1	9							
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	50	1	1685	2	N	-0-			30
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	109	1	1779	2	N	-0-			30
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718	2	1	9	N	1	1	8	30
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			30
MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783														
06	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	99	1	1128	2	Y	2	11	1	8
						2	9							
07	1271 N	1034	-0-	-237	-0-	78	1	956	2	Y	-0-			8
08	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-			8
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	17	1	1245	2	Y	-0-			8
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	62	1	1239	2	Y	11	8	1	11
						12	9							
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	99	1	1171	2	Y	3			14
						3	9							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903									
JOHNSON, PAULINE				WELL #:		1		RRCID -> 215776		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 12740		PERF.11685 - 12444	
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	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			-0-	
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	102	1			N	-0-			-0-	
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	1			N	-0-			-0-	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-			-0-	
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	1			N	-0-			-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-			-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 216521		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.11416 - 12414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 216522		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 13972		PERF.11576 - 13717	
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	-0-			-0-	
07	496 N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-	
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	16	1	537	2	N	-0-			-0-	
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	-0-			-0-	
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-	
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-			-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 216670		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11534 - 12456	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	116	1	682	2	N	-0-			-0-	
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	79	1	687	2	N	-0-			-0-	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	55	1	818	2	N	-0-			-0-	
09	810 N	746	-0-	-64	-0-	71	1	675	2	N	-0-			-0-	
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	31	1	761	2	N	-0-			-0-	
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	9	1	817	2	N	-0-			-0-	

PEISKEE UNIT				WELL #:		11		RRCID -> 216755		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11706 - 12862	
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	73	1	577	2	N	-0-			-0-	
07	899 N	862	-0-	-37	-0-	56	1	806	2	N	-0-			-0-	
08	806 N	508	-0-	-298	-0-	15	1	493	2	N	-0-			-0-	
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	59	1	968	2	N	-0-			-0-	
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-			-0-	
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			-0-	

RAMBO, C. C.				WELL #:		2		RRCID -> 216758		COMPL. DATE 06/17/2005		TOTAL DEPTH 11802		PERF.10650 - 11650	
06	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	152	1	1399	2	Y	-0-			-0-	
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	127	1	1190	2	Y	-0-			-0-	
08	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	71	1	1828	2	Y	-0-			-0-	
09	1620 X	1434	-0-	-186	-0-	48	1	1386	2	Y	-0-			-0-	
10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	114	1	1645	2	Y	-0-			-0-	
11	1830 X	1608	-0-	-222	-0-	153	1	1455	2	Y	-0-			-0-	

WILLIAMS "B" UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 216762		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11046 - 11051	
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	N	-0-			-0-	
07	248 N	12	-0-	-236	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-	
08	558 N	2	-0-	-556	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-	
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-		-0-
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093												
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	241	1	1665	2	N	-0-	27
07	1829 N	878	-0-	-951	-0-	86	1	791	2	N	1	27
						1	9					
08	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	N	-0-	27
09	1770 N	907	-0-	-863	-0-	80	1	827	2	N	-0-	27
10	868 N	847	-0-	-21	-0-	31	1	816	2	N	-0-	27
11	1440 N	848	-0-	-592	-0-	8	1	840	2	N	-0-	27
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478												
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	408	2	N	1	139
						1	9					
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	83	1	745	2	N	-0-	139
08	1302 N	727	-0-	-575	-0-	51	1	676	2	N	-0-	139
09	480 N	199	-0-	-281	-0-	40	1	159	2	N	-0-	139
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	31	1	960	2	N	1	139
						1	9					
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	2	1	1082	2	N	-0-	139
LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041												
06	4950 X	2086	-0-	-2864	-0-	2086	2			N	-0-	-0-
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	-0-
09	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-	-0-
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-	-0-
11	2100 X	5	-0-	-2095	-0-	5	1			N	-0-	-0-
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650												
06	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	134	1	1184	2	Y	-0-	-0-
07	1333 X	1090	-0-	-243	-0-	110	1	980	2	Y	-0-	-0-
08	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1432	2	Y	-0-	-0-
09	1350 X	1280	-0-	-70	-0-	46	1	1234	2	Y	-0-	-0-
10	1364 X	1297	-0-	-67	-0-	92	1	1205	2	Y	-0-	-0-
11	1440 X	1145	-0-	-295	-0-	117	1	1028	2	Y	-0-	-0-
DICKENS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217884 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12277 - 12877												
06	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	488	1	1441	2	N	-0-	-0-
07	1953 N	1563	-0-	-390	-0-	123	1	1440	2	N	-0-	-0-
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-	-0-
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-	-0-
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-	-0-
11	3000 N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919															
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
06	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1584	2	N	-0-				-0-
07	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	103	1	1435	2	N	1	1	8		-0-
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	71	1	1882	2	N	2	2	8		-0-
09	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	94	1	1596	2	N	-0-				-0-
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	121	1	1604	2	N	-0-				-0-
11	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	131	1	1593	2	N	-0-				-0-
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 218155 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11389 - 12159															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218170 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15443 PERF.11801 - 13164															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14725 - 15190															
06	1230 N	486	-0-	-744	-0-	29	1	457	2	Y	-0-				-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-				-0-
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952															
06	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	144	1	1643	2	Y	-0-				-0-
07	1984 X	1356	-0-	-628	-0-	102	1	1254	2	Y	-0-				-0-
08	2077 X	1964	-0-	-113	-0-	42	1	1922	2	Y	-0-				-0-
09	2010 X	1680	-0-	-330	-0-	22	1	1658	2	Y	-0-				-0-
10	2077 X	1411	-0-	-666	-0-	67	1	1344	2	Y	-0-				-0-
11	1890 X	1120	-0-	-770	-0-	87	1	1033	2	Y	-0-				-0-
PEISKEE, A. WELL #: 1 RRCID -> 218401 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11938 - 12547															
06	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	158	1	1013	2	N	-0-				-0-
07	2263 N	866	-0-	-1397	-0-	85	1	781	2	N	-0-				-0-
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	97	1	2253	2	N	-0-				-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	120	1	1476	2	N	-0-				-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31	1	1898	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	1061	-0-	-1129	-0-	2	1	1059	2	N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	123 1	735 2	N	1	1 8			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	1 9	677 2	N	-0-				-0-
08	682 N	182	-0-	-500	-0-	78 1	147 2	N	-0-				-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	35 1	1314 2	N	-0-				-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	110 1	926 2	N	-0-				-0-
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	31 1	564 2	N	-0-				-0-
						15 1							

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628													
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	67 1	534 2	N	-0-				-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72 1	1032 2	N	-0-				-0-
08	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	44 1	1481 2	N	-0-				-0-
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	48 1	782 2	N	-0-				-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-				-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-				-0-

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12720 - 14653													
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	83 1	243 2	N	-0-				-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	50 1	581 2	N	-0-				-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-				-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-				-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-				-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-				-0-

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797													
06	5970 X	2240	-0-	-3730	-0-	2240 2		N	-0-				-0-
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-				-0-
08	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-				-0-
09	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-				-0-
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-				-0-
11	2250 X	5	-0-	-2245	-0-	5 1		N	-0-				-0-

LAW UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220612 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 14628 PERF.12130 - 13468													
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	333 1	2399 2	N	-0-				-0-
07	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	181 1	2151 2	N	-0-				-0-
08	2790 X	2555	-0-	-235	-0-	103 1	2452 2	N	-0-				-0-
09	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	301 1	4448 2	N	-0-				-0-
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	30 1	4282 2	N	-0-				-0-
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-				-0-

BAXTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220659 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11214 - 11902													
06	870 N	741	-0-	-129	-0-	83 1	658 2	N	-0-				-0-
07	899 N	621	-0-	-278	-0-	40 1	581 2	N	-0-				-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	28 1	941 2	N	-0-				-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	48 1	787 2	N	-0-				-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	763 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220999 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11958 - 13752												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	268	1	1881	2	N	-0-	-0-
07	2325 N	726	-0-	-1599	-0-	76	1	650	2	N	-0-	-0-
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	110	1	2681	2	N	-0-	-0-
09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	185	1	2542	2	N	-0-	-0-
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	31	1	2471	2	N	1	1 8 -0-
11	2430 N	1442	-0-	-988	-0-	1	9			N	1	1 8 -0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272												
06	914 X	914	-0-	-0-	-0-	55	1	859	2	Y	-0-	-0-
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	-0-
08	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	-0-
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360												
06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	239	1	1653	2	N	-0-	-0-
07	1209 N	631	-0-	-578	-0-	70	1	561	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	780	-0-	-429	-0-	52	1	728	2	N	-0-	-0-
09	1170 N	626	-0-	-544	-0-	64	1	562	2	N	-0-	-0-
10	620 N	540	-0-	-80	-0-	31	1	509	2	N	-0-	-0-
11	750 N	647	-0-	-103	-0-	13	1	634	2	N	-0-	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221098 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 13787 PERF.11450 - 11480												
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-	6
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-	6
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	N	-0-	6
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	N	-0-	6
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-	6
11	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-	6

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006													TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	-0-	170	1	1600	2	N	-0-			200
07	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	-0-	152	1	1494	2	N	-0-			200
08	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2087	2	N	-0-			200
09	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1830	2	N	-0-	2		202
							2	9							
10	1643 N	1135	-0-	-508	-0-	-0-	84	1	1051	2	N	-0-			202
11	2100 N	1819	-0-	-281	-0-	-0-	169	1	1650	2	N	-0-			202

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006													TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11646 - 12176
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	646	2	N	-0-			-0-
07	837 N	646	-0-	-191	-0-	-0-	71	1	575	2	N	-0-			-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	N	-0-			-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	-0-			-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	975	2	N	-0-			-0-

GILLAM, RONALD WELL #: 1 RRCID -> 222534 COMPL. DATE 08/25/2006													TOTAL	DEPTH 13606	PERF.11468 - 11520
06	1110 N	1048	-0-	-62	-0-	-0-	118	1	930	2	N	-0-			41
07	1147 N	908	-0-	-239	-0-	-0-	59	1	849	2	N	-0-			41
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1131	2	N	-0-			41
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1041	2	N	-0-			41
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			41
11	1140 N	986	-0-	-154	-0-	-0-	986	2			N	-0-			41

BARTKOVAK WELL #: 1 RRCID -> 222589 COMPL. DATE 01/24/2007													TOTAL	DEPTH 15000	PERF.12453 - 13755
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	N	-0-			-0-
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	-0-	28	1	404	2	N	-0-			-0-
08	775 N	667	-0-	-108	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-			-0-
09	750 N	451	-0-	-299	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-			-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-

WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006													TOTAL	DEPTH 13300	PERF.11393 - 12697
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	2303	2	N	-0-			57
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	2305	2	N	-0-			57
08	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1925	2	N	-0-			57
09	1500 N	800	-0-	-700	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-			57
10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-			57
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			57

LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006													TOTAL	DEPTH 14200	PERF.13730 - 13846
06	5820 X	1938	-0-	-3882	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1950 X	5	-0-	-1945	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 224787 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12114 - 12728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	N	-0-			-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-			-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
10	713 N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	2			N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832														
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	15	1	1466	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	2032	-0-	-169	-0-	127	1	1905	2	Y	-0-			-0-
08	2232 X	2055	-0-	-177	-0-	467	1	1588	2	Y	-0-			-0-
09	2130 X	1960	-0-	-170	-0-	671	1	1289	2	Y	-0-			-0-
10	2046 X	2007	-0-	-39	-0-	250	1	1757	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	1840	-0-	-140	-0-	118	1	1722	2	Y	-0-			-0-
BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 225659 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15309 - 15750														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225691 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 14851 PERF.13609 - 14410														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116														
06	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	22	1	2221	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	2329	-0-	-151	-0-	146	1	2183	2	Y	-0-			-0-
08	2759 X	2562	-0-	-197	-0-	583	1	1979	2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	758	1	1456	2	Y	-0-			-0-
10	2759 X	2592	-0-	-167	-0-	323	1	2269	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	2059	-0-	-431	-0-	132	1	1927	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163														
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	4	1	439	2	Y	-0-			-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	27	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	99	1	336	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	123	1	237	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	354	-0-	-80	-0-	44	1	310	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			-0-
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026														
06	270 N	267	-0-	-3	-0-	30	1	237	2	N	-0-			57
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	2	N	-0-			57
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-			57
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-			57
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			57
11	390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-			57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
FULTON, REBA WELL #: 1 RRCID -> 226296 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11898 - 12399															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	241	1	1903	2	N	-0-			-0-	
07	2170 X	1669	-0-	-501	-0-	109	1	1559	2	N	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	68	1	2304	2	N	-0-			-0-	
09	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	123	1	2012	2	N	-0-			-0-	
10	2201 X	2127	-0-	-74	-0-	2127	2			N	-0-			-0-	
11	2310 X	1956	-0-	-354	-0-	1956	2			N	-0-			-0-	
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786															
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-	
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	N	-0-			-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-			-0-	
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-			-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-			-0-	
11	240 N	212	-0-	-28	-0-	16	1	196	2	N	-0-			-0-	
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226304 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11671 - 11681															
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	153	1	1748	2	Y	-0-	5 1		4	
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	128	1	1581	2	Y	-0-			4	
08	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2152	2	Y	-0-			4	
09	1890 N	1798	-0-	-92	-0-	24	1	1774	2	Y	-0-			4	
10	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	72	1	1439	2	Y	6	4 1		6	
						7	9								
11	2130 N	1935	-0-	-195	-0-	150	1	1784	2	Y	1			7	
						1	9								
REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662															
06	5130 X	4662	-0-	-468	-0-	328	1	4334	2	N	-0-			-0-	
07	5394 X	3926	-0-	-1468	-0-	263	1	3661	2	N	2	2 8		-0-	
						2	9								
08	5394 X	5101	-0-	-293	-0-	184	1	4917	2	N	-0-			-0-	
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	287	1	4868	2	N	-0-			-0-	
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	374	1	4970	2	N	-0-			-0-	
11	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	383	1	4650	2	N	-0-			-0-	
BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072															
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	2	Y	-0-			-0-	
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-			-0-	
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	38	1	130	2	Y	-0-			-0-	
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	95	1	181	2	Y	-0-			-0-	
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-			-0-	
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-			-0-	
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 12706															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
REID, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 227313 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 16477 PERF.15574 - 16211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	18900 X	6644	-0-	-12256	-0-	396	1	6248	2	N	-0-			-0-
07	19530 X	-0-	-0-	-19530	-0-					N	-0-			-0-
08	16833 X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-			-0-
09	16080 X	805	-0-	-15275	-0-	805	2			N	-0-			-0-
10	16616 X	12948	-0-	-3668	-0-	12948	2			N	-0-			-0-
11	17053 X	17053	-0-	-0-	-0-	205	1	16848	2	N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228102 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11943 - 12416														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEAMON, NESTOR WELL #: 7H RRCID -> 228171 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.12155 - 14170														
06	4380 X	3716	-0-	-664	-0-	299	1	3417	2	N	-0-			158
07	4526 X	3389	-0-	-1137	-0-	254	1	3135	2	N	-0-			158
08	4402 X	4401	-0-	-1	-0-	93	1	4308	2	N	-0-			158
09	4020 X	3782	-0-	-238	-0-	49	1	3667	2	N	60			218
						66	9							
10	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	167	1	3324	2	N	-0-			218
11	4260 X	3995	-0-	-265	-0-	310	1	3685	2	N	-0-			218

BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038														
06	593 N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	587	2	Y	-0-			-0-
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	Y	-0-			-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	111	1	375	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	325	-0-	-275	-0-	111	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	431	-0-	-220	-0-	54	1	377	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	340	-0-	-140	-0-	22	1	318	2	Y	-0-			-0-

FULTON, REBA WELL #: 3 RRCID -> 229229 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11910 - 12219														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229939 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11852 - 12398														
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	57	1	452	2	N	-0-			-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	108	1	1548	2	N	-0-			-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	44	1	1494	2	N	-0-			-0-
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1059	-0-	-584	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1034	-0-	-466	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
BLAIR, JOHN				WELL #:	25	RRCID ->	229991	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.11400	- 11870						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1620	X	472	-0-	-0-	-1148		-0-		5	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	419	-0-	-0-	-1069		-0-		26	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	449	-0-	-0-	-1225		-0-		102	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	401	-0-	-0-	-1039		-0-		137	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	378	-0-	-0-	-955		-0-		47	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	228	-0-	-0-	-252		-0-		15	1	213	2	Y	-0-					-0-
WHALEY, T. W. "A"				WELL #:	7	RRCID ->	230121	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.11157	- 12946						
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-		-0-		12	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-0-	-15		-0-		8	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-0-	-20		-0-		2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-0-	-2		-0-		2	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-		-0-		6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-0-	-29		-0-		5	1	56	2	Y	-0-					-0-
LAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230332	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL	DEPTH	14428	PERF.12060	- 13325						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT				WELL #:	16	RRCID ->	230442	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.12242	- 12686						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-0-	-186		-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
PEISKEE UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	230824	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.12574	- 12788						
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-		-0-		4	1	32	2	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-		-0-		6	1	84	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-0-	-23		-0-		8	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-		-0-		9	1	152	2	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		-0-		360	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-		-0-		112	2			N	-0-					-0-
WHALEY, T. W. JR.				WELL #:	4	RRCID ->	233467	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.11748	- 13120						
06	1980	X	1492	-0-	-0-	-488		-0-		120	1	1372	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	983	-0-	-0-	-1280		-0-		74	1	909	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	911	-0-	-0-	-1352		-0-		19	1	892	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1794	-0-	-0-	-66		-0-		24	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1446	-0-	-0-	-104		-0-		69	1	1377	2	N	-0-					-0-
11	1500	X	883	-0-	-0-	-617		-0-		69	1	814	2	N	-0-					-0-
ANTELOPE LAKE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	15242	PERF.14872	- 15350						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BRINKS WELL #: 1 RRCID -> 234543 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15543 - 16095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246														
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	29	1	2904	2	Y	-0-			-0-
07	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	181	1	2701	2	Y	-0-			-0-
08	2976 X	2966	-0-	-10	-0-	674	1	2292	2	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	866	1	1663	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2319	-0-	-719	-0-	289	1	2030	2	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2017	-0-	-923	-0-	129	1	1888	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	2	N	-0-			-0-
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-			-0-
08	589 N	361	-0-	-228	-0-	10	1	351	2	N	-0-			-0-
09	750 N	169	-0-	-581	-0-	10	1	159	2	N	-0-			-0-
10	496 N	81	-0-	-415	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356														
06	7689 X	1966	-0-	-5723	-0-	19	1	1947	2	Y	-0-			-0-
07	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	1057	-0-	-2167	-0-	240	1	817	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	507	-0-	-2613	-0-	174	1	333	2	Y	-0-			-0-
10	2604 X	628	-0-	-1976	-0-	78	1	550	2	Y	-0-			-0-
11	1980 X	538	-0-	-1442	-0-	34	1	504	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508														
06	3960 X	3626	-0-	-334	-0-	36	1	3590	2	Y	-0-			-0-
07	3906 X	3321	-0-	-585	-0-	208	1	3113	2	Y	-0-			-0-
08	3906 X	3476	-0-	-430	-0-	790	1	2686	2	Y	-0-			-0-
09	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	1025	1	1967	2	Y	-0-			-0-
10	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	493	1	3466	2	Y	-0-			-0-
11	3630 X	3561	-0-	-69	-0-	228	1	3333	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410														
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
06	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	Y	-0-			-0-
07	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	Y	-0-			-0-
08	1767 X	830	-0-	-937	-0-	189	1	641	2	Y	-0-			-0-
09	1710 X	871	-0-	-839	-0-	298	1	573	2	Y	-0-			-0-
10	1767 X	847	-0-	-920	-0-	105	1	742	2	Y	-0-			-0-
11	1560 X	758	-0-	-802	-0-	49	1	709	2	Y	-0-			-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241549 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553														
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	421	1	3326	2	N	6	6	8	-0-
07	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	314	1	4510	2	N	6	6	8	-0-
08	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	6241	2	N	-0-			-0-
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	314	1	5143	2	N	8	8	8	-0-
10	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4343	2	6	9	N	5	5	8	-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3426	2	3	9	N	3	3	8	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536														
06	2850 X	2721	-0-	-129	-0-	27	1	2694	2	Y	-0-			-0-
07	2945 X	2683	-0-	-262	-0-	168	1	2515	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	2639	-0-	-740	-0-	600	1	2039	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	825	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	3038 X	2725	-0-	-313	-0-	339	1	2386	2	Y	-0-			-0-
11	2730 X	2534	-0-	-196	-0-	162	1	2372	2	Y	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560														
06	1080 X	1005	-0-	-75	-0-	113	1	892	2	N	-0-			-0-
07	1116 X	804	-0-	-312	-0-	52	1	752	2	N	-0-			-0-
08	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	35	1	1202	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	929	-0-	-121	-0-	53	1	876	2	N	-0-			-0-
10	1054 X	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-			-0-
11	1200 X	934	-0-	-266	-0-	934	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	378	-0-	-2562	-0-	4	1	374	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	393	-0-	-2645	-0-	25	1	368	2	Y	-0-			-0-
08	2883 X	389	-0-	-2494	-0-	88	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	2610 X	258	-0-	-2352	-0-	88	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	434 X	108	-0-	-326	-0-	13	1	95	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	14	-0-	-376	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210														
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	Y	-0-			-0-
07	868 N	738	-0-	-130	-0-	46	1	692	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	643	-0-	-163	-0-	146	1	497	2	Y	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	233	1	446	2	Y	-0-			-0-
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	688	2	Y	-0-			-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368														
06	3960 X	3849	-0-	-111	-0-	38	1	3811	2	Y	-0-			-0-
07	4402 X	3914	-0-	-488	-0-	246	1	3668	2	Y	-0-			-0-
08	4402 X	4054	-0-	-348	-0-	922	1	3132	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3807	-0-	-393	-0-	1304	1	2503	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	3646	-0-	-539	-0-	454	1	3192	2	Y	-0-			-0-
11	3930 X	3770	-0-	-160	-0-	242	1	3528	2	Y	-0-			-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7421	-0-	7421	7421	1688	1	5733	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	14310	-0-	14310	21731	4902	1	9408	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10402	-0-	10402	32133	1295	1	9107	2	Y	-0-			-0-
11	39650 X	7517	-0-	-32133	-0-	482	1	7035	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	2940 X	2651	-0-	-289	-0-	293 1	2358 2	Y	-0-		-0-	-0-
07	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	182 1	2362 2	Y	-0-		-0-	-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	326 1	3421 2	Y	-0-		-0-	-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	250 1	2820 2	Y	-0-		-0-	-0-
10	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	294 1	2850 2	Y	-0-		-0-	-0-
11	3630 X	2794	-0-	-836	-0-	588 1	2206 2	Y	-0-		-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	-0-
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698												
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	121 1	716 2	N	-0-		-0-	-0-
07	1240 N	607	-0-	-633	-0-	69 1	538 2	N	-0-		-0-	-0-
08	1147 N	1083	-0-	-64	-0-	61 1	1022 2	N	-0-		-0-	-0-
09	840 N	705	-0-	-135	-0-	69 1	636 2	N	-0-		-0-	-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31 1	829 2	N	-0-		-0-	-0-
11	1050 N	880	-0-	-170	-0-	7 1	873 2	N	-0-		-0-	-0-
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	65 1	523 2	Y	-0-		-0-	-0-
07	620 N	527	-0-	-93	-0-	38 1	489 2	Y	-0-		-0-	-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	77 1	803 2	Y	-0-		-0-	-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	74 1	831 2	Y	-0-		-0-	-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	67 1	647 2	Y	-0-		-0-	-0-
11	840 N	484	-0-	-356	-0-	102 1	382 2	Y	-0-		-0-	-0-
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956												
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	7 1	667 2	Y	-0-		-0-	-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	43 1	647 2	Y	-0-		-0-	-0-
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	154 1	522 2	Y	-0-		-0-	-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	233 1	446 2	Y	-0-		-0-	-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	85 1	598 2	Y	-0-		-0-	-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	42 1	619 2	Y	-0-		-0-	-0-
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577												
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	149 1	943 2	N	-0-		-0-	-0-
07	1085 N	945	-0-	-140	-0-	91 1	854 2	N	-0-		-0-	-0-
08	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	69 1	1290 2	N	-0-		-0-	-0-
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	93 1	1025 2	N	-0-	1 8	-0-	-0-
						1 9						
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	31 1	1022 2	N	-0-		-0-	-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1 1	1128 2	N	-0-		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264														
06	12000	X	11218	-0-	-782	-0-	2270	1	8948	2	N		-0-	-0-
07	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N		-0-	-0-
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					N		-0-	-0-
09	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	24781	2			N		-0-	-0-
10	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N		-0-	-0-
11	11220	X	10226	-0-	-994	-0-	96	1	10130	2	N		-0-	-0-
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 250886 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14868 - 15360														
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	94	1	747	2	N		-0-	-0-
07	1922	N	1729	-0-	-193	-0-	113	1	1616	2	N		-0-	-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	66	1	2240	2	N		-0-	-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	134	1	2192	2	N		-0-	-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1930	2	1	9	N		1 8	-0-
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	2058	2			N		-0-	-0-
HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388														
06	5730	X	5496	-0-	-234	-0-	253	1	5243	2	N		-0-	-0-
07	5797	X	5017	-0-	-780	-0-	273	1	4744	2	N		-0-	-0-
08	5797	X	5317	-0-	-480	-0-	287	1	5030	2	N		-0-	-0-
09	5610	X	5389	-0-	-221	-0-	255	1	5134	2	N		-0-	-0-
10	5735	X	5086	-0-	-649	-0-	220	1	4866	2	N		-0-	-0-
11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	269	1	4727	2	N		-0-	-0-
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N		-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-	-0-
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436														
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N		-0-	-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N		-0-	-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N		-0-	-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N		-0-	-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N		-0-	-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N		-0-	-0-
T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N		-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N		-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
EAGLE OIL & GAS CO.										238634									
DESTEFANO										WELL #: 1		RRCID -> 220092		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 13192		PERF.10162 - 11902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

MENTZEL GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230650		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10739 - 11467	
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	N	-0-						22		
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	62	1	1203	3	N	-0-						22		
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	85	1	1427	3	N	-0-						22		
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1295	3	N	-0-						22		
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	100	1	1339	3	N	-0-						22		
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	73	1	1286	3	N	-0-						22		

DEVON FEE 6										WELL #: 1		RRCID -> 233107		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10110 - 11194	
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-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		

DEVON FEE 3 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 233692		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10177 - 11942	
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	135	1	2024	3	N	1						158		
						1	9												
07	2170 N	2106	-0-	-64	-0-	103	1	1997	3	N	5						163		
						6	9												
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	136	1	2276	3	N	7						170		
						8	9												
09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	194	1	2210	3	N	-0-						170		
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	158	1	2118	3	N	1						171		
						1	9												
11	2100 N	2072	-0-	-28	-0-	111	1	1961	3	N	-0-						171		

TXU NORTH										WELL #: 1		RRCID -> 234739		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 12261		PERF.10052 - 11685	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-						-0-		
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-						-0-		
08	465 N	234	-0-	-231	-0-	13	1	221	3	N	-0-						-0-		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	38	1	426	3	N	-0-						-0-		
10	589 N	215	-0-	-374	-0-	15	1	200	3	N	-0-						-0-		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-						-0-		

TULLOS										WELL #: 1		RRCID -> 237233		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10208 - 11988	
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-						50		
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	22	1	428	3	N	-0-						50		
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	54	1	909	3	N	-0-						50		
09	450 N	425	-0-	-25	-0-	34	1	391	3	N	-0-						50		
10	465 N	182	-0-	-283	-0-	13	1	169	3	N	-0-						50		
11	900 N	159	-0-	-741	-0-	8	1	151	3	N	-0-						50		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON										
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																							
TXU SOUTH													WELL #: 1			RRCID -> 240304		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12068		PERF.11737 - 11831	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE			
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-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-				
TXU NORTH													WELL #: 2			RRCID -> 241416		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 12018		PERF.10020 - 11794	
06	390	N	365	-0-	-25	-0-		23	1	342	3	N	-0-						-0-				
07	558	N	357	-0-	-201	-0-		17	1	340	3	N	-0-						-0-				
08	496	N	469	-0-	-27	-0-		26	1	443	3	N	-0-						-0-				
09	360	N	349	-0-	-11	-0-		28	1	321	3	N	-0-						-0-				
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-		30	1	403	3	N	-0-						-0-				
11	450	N	400	-0-	-50	-0-		21	1	379	3	N	-0-						-0-				
WHITE													WELL #: 1			RRCID -> 241481		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10249 - 12046	
06	2040	N	1685	-0-	-355	-0-		105	1	1580	3	N	-0-						53				
07	1953	N	1791	-0-	-162	-0-		87	1	1704	3	N	-0-						53				
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		114	1	1904	3	N	-0-						53				
09	1680	N	1619	-0-	-61	-0-		131	1	1488	3	N	-0-						53				
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		140	1	1886	3	N	-0-						53				
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-		103	1	1826	3	N	-0-						53				
TROJACEK GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 241582		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 12443		PERF.10488 - 12276	
06	1350	N	718	-0-	-632	-0-		45	1	673	3	N	-0-						173				
07	1643	N	1178	-0-	-465	-0-		58	1	1120	3	N	-0-						173				
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-		74	1	1243	3	N	-0-						173				
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		99	1	1120	3	N	-0-						173				
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-		90	1	1216	3	N	-0-						173				
*11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		73	1	1301	3	N	-0-						173				
TXU SOUTH													WELL #: 2			RRCID -> 241607		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12412		PERF.10150 - 11954	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
REYNOLDS GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 241815		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10196 - 12135	
06	540	N	88	-0-	-452	-0-		6	1	82	3	N	-0-						-0-				
07	124	N	65	-0-	-59	-0-		3	1	62	3	N	-0-						-0-				
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-		4	1	56	3	N	-0-						-0-				
09	90	N	42	-0-	-48	-0-		3	1	39	3	N	-0-						-0-				
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-		6	1	82	3	N	-0-						-0-				
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					-0-				
KOEHLER GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 241909		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10022 - 11706	
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-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634									
DEVON FEE 2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243482 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10096 - 11986									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0- PLUGGED AND ABANDONED	-0- 07/18/2025	-0-				N	-0-
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814									
06	1620 N	97	-0-	-1523	-0-	7	1	90	3
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	75	1	1471	3
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	89	1	1484	3
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	57	1	650	3
10	1550 N	704	-0-	-846	-0-	49	1	655	3
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	85	1	1504	3
TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734									
06	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	90	1	1346	3
07	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	64	1	1245	3
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1516	3
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	119	1	1352	3
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	106	1	1423	3
11	1560 N	1414	-0-	-146	-0-	76	1	1338	3
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914									
06	2160 N	2125	-0-	-35	-0-	133	1	1992	3
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2189	3
08	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	141	1	2355	3
09	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	178	1	2019	3
10	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	150	1	2020	3
11	2400 N	2032	-0-	-368	-0-	109	1	1923	3
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135									
06	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	992	3
07	310 X	262	-0-	-48	-0-	13	1	249	3
08	310 X	45	-0-	-265	-0-	3	1	42	3
09	300 X	33	-0-	-267	-0-	3	1	30	3
10	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910									
06	2100 N	1636	-0-	-464	-0-	102	1	1534	3
07	2108 N	1483	-0-	-625	-0-	72	1	1411	3
08	1984 N	1685	-0-	-299	-0-	95	1	1590	3
09	1650 N	1441	-0-	-209	-0-	117	1	1324	3
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	107	1	1444	3
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	83	1	1465	3
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915									
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3
08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																		
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4320 X		140	-0-	-4180	-0-		9	1	131	3	N	-0-					21
07	3162 X		379	-0-	-2783	-0-		19	1	360	3	N	-0-					21
08	1240 X		316	-0-	-924	-0-		18	1	298	3	N	-0-					21
09	439 X		439	-0-	-0-	-0-		36	1	403	3	N	-0-					21
10	2281 X		2281	-0-	-0-	-0-		158	1	2123	3	N	-0-					21
*11	444 X		444	-0-	-0-	-0-		24	1	420	3	N	-0-					21
DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004																		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					200
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935																		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590																		
06	3090 X		2174	-0-	-916	-0-		136	1	2038	3	N	-0-					-0-
07	3069 X		3032	-0-	-37	-0-		148	1	2884	3	N	-0-					-0-
08	2883 X		2866	-0-	-17	-0-		162	1	2704	3	N	-0-					-0-
09	2700 X		2289	-0-	-411	-0-		185	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	3038 X		2318	-0-	-720	-0-		161	1	2157	3	N	-0-					-0-
11	2940 X		2498	-0-	-442	-0-		134	1	2364	3	N	-0-					-0-
MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678																		
06	449 N		449	-0-	-0-	-0-		28	1	421	3	N	-0-					47
07	403 N		371	-0-	-32	-0-		18	1	353	3	N	-0-					47
08	443 N		443	-0-	-0-	-0-		25	1	418	3	N	-0-					47
09	450 N		380	-0-	-70	-0-		31	1	349	3	N	-0-					47
10	372 N		371	-0-	-1	-0-		26	1	345	3	N	-0-					47
11	781 N		781	-0-	-0-	-0-		42	1	739	3	N	-0-					47

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	235	1	3525	3	N	-0-			228
07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	298	1	5802	3	N	-0-			233
						6	9							
08	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	359	1	6018	3	N	-0-			233
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	472	1	5364	3	N	-0-			236
						3	9							
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5409	3	N	-0-			240
						4	9							
11	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	304	1	5384	3	N	-0-			243
						3	9							
DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-			78
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			78
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-			78
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-			78
DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110														
06	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	146	1	2192	3	N	-0-			18
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	115	1	2233	3	N	-0-			18
08	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	140	1	2339	3	N	-0-			18
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	198	1	2253	3	N	-0-			18
10	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	178	1	2397	3	N	-0-			18
*11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	129	1	2277	3	N	-0-			18
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-			17
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	N	-0-			17
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	3	N	-0-			17
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-			17
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993														
06	11340 X	33	-0-	-11307	-0-	2	1	31	3	N	-0-			42
07	11594 X	138	-0-	-11456	-0-	7	1	131	3	N	-0-			42
08	5084 X	152	-0-	-4932	-0-	9	1	143	3	N	-0-			42
09	1770 X	319	-0-	-1451	-0-	26	1	293	3	N	-0-			42
10	527 X	73	-0-	-454	-0-	5	1	68	3	N	-0-			42
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-			42
TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878														
06	27030 X	13295	-0-	-13735	-0-	832	1	12463	3	N	-0-			27
07	28365 X	17808	-0-	-10557	-0-	870	1	16938	3	N	-0-			27
08	28365 X	26529	-0-	-1836	-0-	1495	1	25034	3	N	-0-			27
09	27450 X	26742	-0-	-708	-0-	2163	1	24579	3	N	-0-			27
10	26665 X	26665	-0-	-0-	-0-	1847	1	24818	3	N	-0-			27
11	25680 X	24925	-0-	-755	-0-	1332	1	23593	3	N	-0-			27

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
EAGLE OIL & GAS CO.				//CONT.//	238634															
TXU 5 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 262609		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9846 - 11716								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 N	1388	-0-	-142	-0-	-0-	87	1	1301	3	N	-0-								67
07	1426 N	1390	-0-	-36	-0-	-0-	68	1	1322	3	N	-0-								67
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1549	3	N	-0-								67
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	1360	3	N	-0-								67
10	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	-0-	96	1	1288	3	N	-0-								67
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1544	3	N	-0-								67

TXU 9 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 262637		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10772 - 10780								
06	15510 X	7511	-0-	-7999	-0-	-0-	470	1	7041	3	N	-0-								23
07	16523 X	7511	-0-	-9012	-0-	-0-	367	1	7144	3	N	-0-								23
08	17644 X	17644	-0-	-0-	-0-	-0-	994	1	16650	3	N	-0-								23
09	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	1	15849	3	N	-0-								23
10	19013 X	19013	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	1	17696	3	N	-0-								23
*11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	-0-	961	1	17015	3	N	-0-								23

KOEHLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 262638		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.11532 - 11707								
06	810 N	662	-0-	-148	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-								-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	912	3	N	-0-								-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	914	3	N	-0-								-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	743	3	N	-0-								-0-
10	961 N	831	-0-	-130	-0-	-0-	58	1	773	3	N	-0-								-0-
11	930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	45	1	793	3	N	-0-								-0-

TXU 10 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264445		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12568		PERF.11558 - 11990								
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	N	-0-								6
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	915	3	N	-0-								6
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	3	N	-0-								6
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	957	3	N	-0-								6
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1022	3	N	-0-								6
*11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	965	3	N	-0-								6

DUNN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 264761		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 12034		PERF. 9474 - 9495								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

TROJACEK DEVON FEE 246				WELL #:	1H	RRCID -> 284107		COMPL. DATE 10/21/2017		TOTAL DEPTH 12292		PERF.13193 - 21513								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								45

PLUGGED AND ABANDONED_____09/09/2025																				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634															
DEVON FEE UNIT 46 WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	9120 X	7549	-0-	-1571	-0-	472	1	7077	3	N	-0-			40	
07	10075 X	8001	-0-	-2074	-0-	391	1	7610	3	N	-0-			40	
08	10075 X	9796	-0-	-279	-0-	552	1	9244	3	N	-0-			40	
09	9750 X	9447	-0-	-303	-0-	764	1	8683	3	N	-0-			40	
10	9951 X	9362	-0-	-589	-0-	649	1	8713	3	N	-0-			40	
11	9480 X	8810	-0-	-670	-0-	471	1	8339	3	N	-0-			40	
TNDN (ALLOC) WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973															
06	8160 X	4933	-0-	-3227	-0-	309	1	4624	3	N	-0-			15	
07	8308 X	7929	-0-	-379	-0-	387	1	7542	3	N	-0-			15	
08	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	467	1	7822	3	N	-0-			15	
09	7890 X	6553	-0-	-1337	-0-	530	1	6023	3	N	-0-			15	
10	7936 X	4166	-0-	-3770	-0-	289	1	3877	3	N	-0-			15	
11	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	452	1	7996	3	N	-0-			15	
DFW 53 WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486															
06	11670 X	8315	-0-	-3355	-0-	520	1	7795	3	N	-0-			35	
07	11873 X	10204	-0-	-1669	-0-	498	1	9706	3	N	-0-			35	
08	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	678	1	11351	3	N	-0-			35	
09	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	897	1	10190	3	N	-0-			35	
10	11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	766	1	10291	3	N	-0-			35	
11	11640 X	9966	-0-	-1674	-0-	533	1	9433	3	N	-0-			35	
DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 294013 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10868 - 10937															
06	51972 X	51972	-0-	-0-	-0-	3252	1	48720	3	N	-0-			-0-	
07	57810 X	57810	-0-	-0-	-0-	2823	1	54987	3	N	-0-			-0-	
08	87477 X	87477	-0-	-0-	-0-	4930	1	82547	3	N	-0-			-0-	
09	79606 X	79606	-0-	-0-	-0-	6439	1	73167	3	N	-0-			-0-	
10	78698 X	78698	-0-	-0-	-0-	5452	1	73246	3	N	-0-			-0-	
*11	73355 X	73355	-0-	-0-	-0-	3920	1	69435	3	N	-0-			-0-	
FINALLY RESOURCES LLC 268323															
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			56	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			56	
VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28	
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			28	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	801 N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-	-0-
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	2	N	-0-	-0-
08	465 N	457	-0-	-8	-0-	28	1	429	2	N	-0-	-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	2	N	-0-	-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	35	1	534	2	N	-0-	-0-
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	N	-0-	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001												
06	450 N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-	-0-
07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	-0-
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-	-0-
10	434 N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-	-0-
MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034												
06	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-	-0-
07	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	1009	2			N	-0-	-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-	-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	-0-
11	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	1189	2			N	-0-	-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965												
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-	-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-	-0-
08	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-	-0-
09	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-	-0-
10	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-	-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-	-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976												
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-	-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852												
06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-	-0-
07	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-	-0-
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-	-0-
09	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	-0-
11	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MITCHELL, J. H. I		WELL #:		1	RRCID -> 096327		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL	DEPTH 13196	PERF.10196 - 12735
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	3510 X	2772	-0-	-738	-0-	2772	2		N	-0-	-0-
07	3627 X	2711	-0-	-916	-0-	2711	2		N	-0-	-0-
08	3627 X	3560	-0-	-67	-0-	3560	2		N	-0-	-0-
09	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-	-0-
10	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-	-0-
11	3450 X	2540	-0-	-910	-0-	2540	2		N	-0-	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 113466		COMPL. DATE 03/02/2002		TOTAL	DEPTH 13138	PERF.10629 - 12721
06	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2		N	-0-	-0-
07	1085 N	938	-0-	-147	-0-	938	2		N	-0-	-0-
08	1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	2		N	-0-	-0-
09	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	2		N	-0-	-0-
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-	-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-	-0-

MITCHELL UNIT III		WELL #:		1	RRCID -> 114946		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL	DEPTH 13148	PERF.10420 - 10658
06	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2		N	-0-	-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-	-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-	-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 118327		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL	DEPTH 13500	PERF.10909 - 11740
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	712	2		N	-0-	-0-
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	-0-
11	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2		N	-0-	-0-

MITCHELL, J. H. I		WELL #:		2	RRCID -> 120795		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH 14000	PERF.10876 - 12734
06	1710 N	1666	-0-	-44	-0-	1666	2		N	-0-	-0-
07	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2		N	-0-	-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-	-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-	-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-	-0-
11	1950 N	1671	-0-	-279	-0-	1671	2		N	-0-	-0-

MARTIN #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 121819		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL	DEPTH 13151	PERF.10902 - 12790
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-	-0-
07	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2		N	-0-	-0-
08	1364 N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-	-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-	-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 125143		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.10989 - 12942
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
07	403 N	166	-0-	-237	-0-	166	2		N	-0-	-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-	-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-	-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2		N	-0-	-0-
11	480 N	130	-0-	-350	-0-	130	2		N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
MITCHELL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 126862 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10240 - 12704																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
10	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 129029 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13023 PERF.10361 - 12754																		
06	3570 X	1543	-0-	-2027	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3193 X	2171	-0-	-1022	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
*10	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888																		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135768 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10960 - 12804																		
06	1350 N	787	-0-	-563	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	899 N	565	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	780 N	605	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061																		
06	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
11	2640 X	2368	-0-	-272	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786																		
06	2910 X	2202	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2445	-0-	-562	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
08	3007 X	2593	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
09	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968																		
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
08	775 N	725	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	750 N	609	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690 N	639	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY MILSTEAD										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 1		RRCID -> 140088		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11079 - 12888	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		2460 X	1557	-0-	-903	-0-	1557	2			N	-0-					-0-		
07		2263 X	1571	-0-	-692	-0-	1571	2			N	-0-					-0-		
08		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-		
09		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-		
10		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-		
11		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-		
MITCHELL UNIT III										WELL #: 3		RRCID -> 140752		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 12885		PERF.10340 - 12670	
06		3180 X	893	-0-	-2287	-0-	893	2			N	-0-					-0-		
07		3286 X	1194	-0-	-2092	-0-	1194	2			N	-0-					-0-		
08		1705 X	1274	-0-	-431	-0-	1274	2			N	-0-					-0-		
09		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-		
10		1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-		
11		1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-		
BEAL ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 141093		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10789 - 13005	
06		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-		
07		1178 N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-		
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-		
09		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					-0-		
10		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			N	-0-					-0-		
11		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2			N	-0-					-0-		
MITCHELL UNIT III										WELL #: 4		RRCID -> 141427		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10342 - 12883	
06		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-		
07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-		
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-		
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-		
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-		
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-		
BEAL ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 142835		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11165 - 12078	
06		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-		
07		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-		
08		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-		
09		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-		
10		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-		
11		1080 X	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					-0-		
MITCHELL UNIT II										WELL #: 5		RRCID -> 142939		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10617 - 13034	
06		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-		
07		217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					-0-		
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-		
09		180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-		
10		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-		
11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-		
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 142950		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 13118		PERF.12948 - 12968	
06		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-		
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-		
08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-		
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-		
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-		
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MITCHELL I WELL #: 5 RRCID -> 143038 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11022 - 12838														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 6 RRCID -> 143932 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11004 - 13202														
06	2520 X	1517	-0-	-1003	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	2578	-0-	-26	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
08	2604 X	2155	-0-	-449	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
09	2460 X	1941	-0-	-519	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
10	2573 X	2216	-0-	-357	-0-	2216	2			N	-0-			-0-
11	2490 X	2077	-0-	-413	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708														
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-			-0-
10	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-			-0-
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014														
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754														
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	1222	-0-	-142	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
06	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-			-0-
07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
10	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-			-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884														
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
*08	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
*09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-			-0-
*10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549														
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757														
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-			-0-
07	403 N	6	-0-	-397	-0-	6	2			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118														
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
10	961 N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-			-0-
11	990 N	723	-0-	-267	-0-	723	2			N	-0-			-0-
KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020														
06	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
07	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2099	2	22	9	N	20	20	8	-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2012	2	42	9	N	38	38	8	-0-
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2309	2	39	9	N	35	35	8	-0-
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 184245 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10486 - 12924												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	* * DISPOSITIONS * * C M	EOM BALANCE
06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	6216 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4194 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5100 X	3869	-0-	-1231	-0-	3869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5270 X	3644	-0-	-1626	-0-	3644 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5100 X	4068	-0-	-1032	-0-	4068 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MITCHELL I WELL #: 10 RRCID -> 184518 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10454 - 13030												
06	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2635 X	2343	-0-	-292	-0-	2343 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2550 X	2154	-0-	-396	-0-	2154 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185462 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10993 - 12958												
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3472 X	2281	-0-	-1191	-0-	2281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3472 X	2869	-0-	-603	-0-	2869 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	3042	-0-	-318	-0-	3042 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	2689	-0-	-659	-0-	2689 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	2640	-0-	-150	-0-	2640 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 185517 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 13217 PERF.10346 - 13060												
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5177 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 186075 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10357 - 12785												
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2821 X	2465	-0-	-356	-0-	2465 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2449 X	2150	-0-	-299	-0-	2150 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-	2952 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3472 X	1802	-0-	-1670	-0-	1802 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3360 X	3157	-0-	-203	-0-	3157 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 186098 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10493 - 12978												
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	465 N	358	-0-	-107	-0-	358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 2 RRCID -> 186106 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10588 - 12827												
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 186424		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11047 - 13075		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	505	-0-	-545	-0-	505	2			N	-0-			-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			-0-
10	713 N	595	-0-	-118	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE		WELL #:		6		RRCID -> 186591		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11065 - 12970		
06	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
07	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
08	1984 X	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
09	2340 X	1795	-0-	-545	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
*10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-			-0-
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	2293	2			N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 186622		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10809 - 12943		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 187154		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 13209		PERF.10496 - 11893		
06	3000 N	3218	-0-	218	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
07	2431 N	2213	-0-	-218	-0-	2213	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	2084	-0-	-179	-0-	2084	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	1965	-0-	-675	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2154	-0-	-574	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II		WELL #:		7		RRCID -> 187173		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 13029		PERF.10590 - 12264		
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	992 N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 187177		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11062 - 12903		
06	2160 N	1439	-0-	-721	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			-0-
*10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
BAULCH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 187567		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 13038		PERF.10443 - 11501		
06	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	3748	-0-	648	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3251	-0-	251	-0-	899 3251	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																				
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 13059																				
06	3120 X	2510	-0-	-610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2759 X	2342	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2342	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	2474	-0-	-285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2520 X	2231	-0-	-289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 187952 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10336 - 12916																				
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4631	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4042	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3701	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3443	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4501	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4205	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188036 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10588 - 13080																				
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1055	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 188151 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10470 - 12971																				
06	3030 X	1600	-0-	-1430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1860 X	1729	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1729	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2656	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2316	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188338 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10332 - 12776																				
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188477 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10512 - 10876																				
06	3000 N	3866	-0-	866	866	3866	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3100 N	3810	-0-	710	1576	3810	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3100 N	5698	-0-	2598	4174	5698	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	9257 X	5083	-0-	-4174	-0-	5083	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188481 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10080 - 12673															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3791 X	3791 -0-	-0-	-0-	3791	2				N	-0-			-0-
07		3855 X	3855 -0-	-0-	-0-	3855	2				N	-0-			-0-
08		3291 X	3291 -0-	-0-	-0-	3291	2				N	-0-			-0-
09		3891 X	3891 -0-	-0-	-0-	3891	2				N	-0-			-0-
10		3827 X	3827 -0-	-0-	-0-	3827	2				N	-0-			-0-
11		3575 X	3575 -0-	-0-	-0-	3575	2				N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021															
06		623 N	623 -0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-			-0-
07		620 N	558 -0-	-62	-0-	558	2				N	-0-			-0-
*08		1688 N	1688 -0-	-0-	-0-	1688	2				N	-0-			-0-
*09		1122 N	1122 -0-	-0-	-0-	1122	2				N	-0-			-0-
*10		1556 N	1556 -0-	-0-	-0-	1556	2				N	-0-			-0-
11		1163 N	1163 -0-	-0-	-0-	1163	2				N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 188768 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10310 - 12773															
06		5874 X	5874 -0-	-0-	-0-	5874	2				N	-0-			-0-
07		4730 X	4730 -0-	-0-	-0-	4730	2				N	-0-			-0-
08		6960 X	6960 -0-	-0-	-0-	6960	2				N	-0-			-0-
09		5529 X	5529 -0-	-0-	-0-	5529	2				N	-0-			-0-
10		6625 X	6625 -0-	-0-	-0-	6625	2				N	-0-			-0-
11		6628 X	6628 -0-	-0-	-0-	6628	2				N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898															
06		810 N	684 -0-	-126	-0-	684	2				N	-0-			-0-
07		775 N	668 -0-	-107	-0-	668	2				N	-0-			-0-
08		713 N	616 -0-	-97	-0-	616	2				N	-0-			-0-
09		690 N	612 -0-	-78	-0-	612	2				N	-0-			-0-
10		712 N	712 -0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-			-0-
11		743 N	743 -0-	-0-	-0-	743	2				N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046															
06		678 X	678 -0-	-0-	-0-	678	2				N	-0-			-0-
07		710 X	710 -0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-			-0-
08		2373 N	2373 -0-	-0-	-0-	2373	2				N	-0-			-0-
09		2690 N	2690 -0-	-0-	-0-	2690	2				N	-0-			-0-
10		2352 N	2352 -0-	-0-	-0-	2352	2				N	-0-			-0-
11		2495 N	2495 -0-	-0-	-0-	2495	2				N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 189027 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10893 - 12860															
06		1770 N	1553 -0-	-217	-0-	1553	2				N	-0-			-0-
07		1736 N	1485 -0-	-251	-0-	1485	2				N	-0-			-0-
08		1674 N	1661 -0-	-13	-0-	1661	2				N	-0-			-0-
09		1560 N	1441 -0-	-119	-0-	1441	2				N	-0-			-0-
10		1488 N	1412 -0-	-76	-0-	1412	2				N	-0-			-0-
11		1677 N	1677 -0-	-0-	-0-	1677	2				N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 189288 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 12724 PERF.10536 - 12724															
06		95 N	95 -0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-			-0-
07		114 N	114 -0-	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-
08		93 N	80 -0-	-13	-0-	80	2				N	-0-			-0-
09		122 N	122 -0-	-0-	-0-	122	2				N	-0-			-0-
10		196 N	196 -0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			-0-
11		182 N	182 -0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-				-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-				-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-				-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-				-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903														
06	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2		N	-0-				-0-
07	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2		N	-0-				-0-
08	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2		N	-0-				-0-
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2		N	-0-				-0-
10	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-				-0-
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 189700 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11100 - 12997														
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-				-0-
07	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				-0-
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-				-0-
09	900 N	546	-0-	-354	-0-	546	2		N	-0-				-0-
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2		N	-0-				-0-
11	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	2		N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189859 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10518 - 12894														
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2		N	-0-				-0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-				-0-
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-				-0-
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-				-0-
10	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2		N	-0-				-0-
11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 190085 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 13245 PERF.10384 - 13145														
06	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		N	-0-				-0-
07	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	10305	2		N	-0-				-0-
08	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2		N	-0-				-0-
09	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2		N	-0-				-0-
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2		N	-0-				-0-
11	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190086 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10467 - 13006														
06	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2		N	-0-				-0-
07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2		N	-0-				-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-				-0-
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-				-0-
10	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2		N	-0-				-0-
11	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2		N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 190546 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10437 - 12938														
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2		N	-0-				-0-
07	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2		N	-0-				-0-
08	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2		N	-0-				-0-
09	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2		N	-0-				-0-
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2		N	-0-				-0-
11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190547 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10406 - 13056														
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
06	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-			-0-
07	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	4203	-0-	-13	-0-	4203	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	3606	-0-	-684	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	3549	-0-	-884	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3122	-0-	-1168	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884														
06	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-			-0-
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-			-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
*10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			-0-
11	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190620 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11322 - 13186														
06	810 N	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-
08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
*10	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-			-0-
11	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 190639 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10836 - 12754														
06	1530 N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
09	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834														
06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
07	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
08	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-			-0-
09	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-			-0-
10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			-0-
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739														
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
07	5332 X	3544	-0-	-1788	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
08	5332 X	4205	-0-	-1127	-0-	4205	2			N	-0-			-0-
09	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-			-0-
10	5332 X	4118	-0-	-1214	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
11	5160 X	4718	-0-	-442	-0-	4718	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 191491 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11075 - 13031														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-				-0-	
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-				-0-	
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-				-0-	
09	2940 X	2762	-0-	-178	-0-	2762	2	N	-0-				-0-	
10	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	-0-				-0-	
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-				-0-	
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 12962														
06	1470 N	1368	-0-	-102	-0-	1368	2	N	-0-				-0-	
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-				-0-	
08	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2	N	-0-				-0-	
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-				-0-	
10	1953 N	1095	-0-	-858	-0-	1095	2	N	-0-				-0-	
11	2250 N	833	-0-	-1417	-0-	833	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 192337 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10273 - 12656														
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-				-0-	
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-				-0-	
08	1612 N	1245	-0-	-367	-0-	1245	2	N	-0-				-0-	
09	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	1179	2	N	-0-				-0-	
10	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	1126	2	N	-0-				-0-	
11	1200 N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2	N	-0-				-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070														
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-				-0-	
REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940														
06	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2	N	-0-				-0-	
07	2759 X	1423	-0-	-1336	-0-	1423	2	N	-0-				-0-	
08	2759 X	2063	-0-	-696	-0-	2063	2	N	-0-				-0-	
09	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2	N	-0-				-0-	
10	2759 X	2036	-0-	-723	-0-	2036	2	N	-0-				-0-	
11	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	1611	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657														
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2	N	-0-				-0-	
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-				-0-	
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2	N	-0-				-0-	
09	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2	N	-0-				-0-	
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2	N	-0-				-0-	
11	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 12 RRCID -> 193307 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12984 PERF.10455 - 12866														
06	3000 N	2876	-0-	-124	564	2876	2	N	-0-				-0-	
07	3986 X	3422	-0-	-564	-0-	3422	2	N	-0-				-0-	
*08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2	N	-0-				-0-	
*09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-				-0-	
*10	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2	N	-0-				-0-	
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BILLY TURNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193332 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10520 - 12892													
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
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-		-0-
07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-		-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-		-0-
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-		-0-
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-		-0-
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025													
06	3000 N	3074	-0-	74	74	3074	2			N	-0-		42
07	3100 N	3074	-0-	-26	48	3074	2			N	-0-		42
08	2049 N	2001	-0-	-48	-0-	1993	2	8	9	N	7	7 8	42
*09	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2616	2	135	9	N	123	100 1 47 8	18
10	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	2405	2	48	9	N	44	44 8	18
11	2640 X	2291	-0-	-349	-0-	2291	2			N	-0-		18
REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193647 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 13062 PERF.10755 - 12994													
06	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-		-0-
07	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-		-0-
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-		-0-
09	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-		-0-
10	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-		-0-
11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-		-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193656 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10382 - 12907													
06	4080 X	545	-0-	-3535	-0-	545	2			N	-0-		-0-
07	3968 X	2855	-0-	-1113	-0-	2855	2			N	-0-		-0-
08	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-		-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-		-0-
10	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-		-0-
11	5160 X	4015	-0-	-1145	-0-	4015	2			N	-0-		-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 14 RRCID -> 193806 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10368 - 12787													
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-		-0-
07	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-		-0-
08	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-		-0-
09	1410 X	647	-0-	-763	-0-	647	2			N	-0-		-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-		-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984													
06	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-		-0-
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-		-0-
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-		-0-
09	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-		-0-
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-		-0-
11	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-		-0-
BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953													
06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-		-0-
07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-		-0-
08	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-		-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-		-0-
*10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-		-0-
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
06	1080 N	1060	-0-	-20	-0-	1060	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1114	2	N	-0-					-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-					-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-					-0-
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 12998														
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-					-0-
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2	N	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-					-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-					-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	386	2	N	-0-					-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195983 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11065 - 13106														
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2	N	-0-					-0-
07	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2	N	-0-					-0-
08	651 N	597	-0-	-54	-0-	597	2	N	-0-					-0-
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594	2	N	-0-					-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-					-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-					-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658														
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2	N	-0-					-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2	N	-0-					-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2	N	-0-					-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-					-0-
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-					-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2	N	-0-					-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890														
06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-					-0-
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-					-0-
*08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	2	N	-0-					-0-
*09	1410 N	696	-0-	-714	-0-	696	2	N	-0-					-0-
*10	930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2	N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-					-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196276 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.10462 - 13051														
06	930 N	370	-0-	-560	-0-	370	2	N	-0-					-0-
07	1953 N	292	-0-	-1661	-0-	292	2	N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		2	N	-0-					-0-
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	280	2	N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-					-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925														
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-					-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-					-0-
*08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-					-0-
*09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-					-0-
*10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-					-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2								-0-
07	1333 N	548	-0-	-785	-0-	548 2								-0-
08	1333 N	493	-0-	-840	-0-	493 2								-0-
09	1290 N	976	-0-	-314	-0-	976 2								-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2								-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196471 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10401 - 12981														
06	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2								-0-
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2								-0-
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2								-0-
09	2730 X	2648	-0-	-82	-0-	2648 2								-0-
10	3131 X	2809	-0-	-322	-0-	2809 2								-0-
11	3030 X	2251	-0-	-779	-0-	2251 2								-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806														
06	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 2								64
07	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2								64
08	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306 2								64
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2								64
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2								64
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2								64
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833														
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 2								-0-
07	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2								-0-
08	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405 2								-0-
09	4110 X	2921	-0-	-1189	-0-	2921 2								-0-
10	4247 X	2866	-0-	-1381	-0-	2866 2								-0-
11	3870 X	1373	-0-	-2497	-0-	1373 2								-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 196605 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10815 - 12878														
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2								-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2								-0-
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2								-0-
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2								-0-
*10	620 N	523	-0-	-97	-0-	523 2								-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2								-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954														
06	2460 X	2238	-0-	-222	-0-	2238 2								-0-
07	2542 X	1921	-0-	-621	-0-	1921 2								-0-
08	2542 X	1539	-0-	-1003	-0-	1539 2								-0-
09	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2								-0-
10	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2								-0-
11	2250 X	1981	-0-	-269	-0-	1981 2								-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922														
06	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1183 2								-0-
07	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	1261 2								-0-
08	1333 N	1169	-0-	-164	-0-	1169 2								-0-
09	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 2								-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2								-0-
11	1140 N	1051	-0-	-89	-0-	1051 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-				-0-
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-				-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-				-0-
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054															
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-				-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-				-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098															
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-				-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-				-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-				-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-				-0-
11	390 N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-				-0-
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937															
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909															
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-				-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				-0-
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591															
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696														
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
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			-0-
09	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
10	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
11	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939														
06	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
08	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740														
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
11	870 N	770	-0-	-100	-0-	770	2			N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975														
06	3090 X	2391	-0-	-699	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2233	-0-	-960	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
08	3038 X	2180	-0-	-858	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	1847	-0-	-1093	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-			-0-
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785														
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
07	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-			-0-
08	930 N	576	-0-	-354	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	960 N	703	-0-	-257	-0-	703	2			N	-0-			-0-
10	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320														
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900														
06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843														
06	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
09	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717														
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-			-0-
07	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-			-0-
08	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-			-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392														
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-			-0-
07	992 N	652	-0-	-340	-0-	652	2			N	-0-			-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
11	960 N	562	-0-	-398	-0-	562	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884														
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
11	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677														
06	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-			-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
09	2730 N	2138	-0-	-592	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
11	1890 N	1598	-0-	-292	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719														
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	1067	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	715	-0-	-365	-0-	715	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-
07	186 N	52	-0-	-134	-0-	52	2		N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931														
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-
07	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2		N	-0-				-0-
*08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				-0-
*09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-				-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468														
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		N	-0-				-0-
07	3193 X	3130	-0-	-63	-0-	3130	2		N	-0-				-0-
08	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		N	-0-				-0-
09	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-				-0-
10	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-				-0-
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-				-0-
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573														
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-				-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-				-0-
08	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-				-0-
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-				-0-
10	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2		N	-0-				-0-
11	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-				-0-
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928														
06	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2		N	-0-				-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		N	-0-				-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2		N	-0-				-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		N	-0-				-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-				-0-
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937														
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-				-0-
07	775 N	452	-0-	-323	-0-	452	2		N	-0-				-0-
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	632	2		N	-0-				-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-				-0-
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-				-0-
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-				-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744														
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-				-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-				-0-
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-				-0-
11	330 N	274	-0-	-56	-0-	274	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BUCHANAN GAS UNIT										//CONT.// 05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310							
										WELL #: 3	RRCID -> 202109	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 13330	PERF.10892	- 11920	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *								EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE							BALANCE
06		510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2				N	-0-				-0-
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-				-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2				N	-0-				-0-
09		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2				N	-0-				-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2				N	-0-				-0-
11		420 N	316	-0-	-104	-0-	316	2				N	-0-				-0-
LINCECUM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5	RRCID -> 202260	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.10778	- 12844	
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WHALEY, T.W. JR.										WELL #: 2	RRCID -> 202396	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.10419	- 13110	
06		6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2				N	-0-				-0-
07		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2				N	-0-				-0-
08		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2				N	-0-				-0-
09		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2				N	-0-				-0-
10		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2				N	-0-				-0-
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2				N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7	RRCID -> 202625	COMPL. DATE 05/26/2004	TOTAL	DEPTH 13075	PERF.10795	- 12943	
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2				N	-0-				-0-
07		1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1773	2				N	-0-				-0-
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2				N	-0-				-0-
09		1770 N	1751	-0-	-19	-0-	1751	2				N	-0-				-0-
10		1767 N	1298	-0-	-469	-0-	1298	2				N	-0-				-0-
11		1770 N	1153	-0-	-617	-0-	1153	2				N	-0-				-0-
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 202634	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.10388	- 12925	
06		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2				N	-0-				-0-
07		8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2				N	-0-				-0-
08		8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	8905	2				N	-0-				-0-
09		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	2				N	-0-				-0-
10		7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2				N	-0-				-0-
11		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2				N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 202830	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL	DEPTH 12905	PERF.10756	- 12743	
06		1680 N	1513	-0-	-167	-0-	1513	2				N	-0-				-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2				N	-0-				-0-
08		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2				N	-0-				-0-
09		1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2				N	-0-				-0-
10		1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2				N	-0-				-0-
11		1500 N	1461	-0-	-39	-0-	1461	2				N	-0-				-0-
BLACK GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 203149	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL	DEPTH 13226	PERF.10595	- 11597	
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				N	-0-				-0-
07		496 N	225	-0-	-271	-0-	225	2				N	-0-				-0-
08		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2				N	-0-				-0-
09		480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2				N	-0-				-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-				-0-
11		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	2				N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836												
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	EOM BALANCE
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-	-0-
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-	-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-	-0-
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-	-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-	-0-
11	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-	-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065												
06	2676 N	2594	-0-	-82	-0-	2594	2			N	-0-	-0-
07	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-	-0-
08	3100 X	2065	-0-	-1035	-0-	2065	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2			N	-0-	-0-
10	3100 X	1675	-0-	-1425	-0-	1675	2			N	-0-	-0-
11	2580 X	1452	-0-	-1128	-0-	1452	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836												
06	780 N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-	-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	-0-
08	899 N	650	-0-	-249	-0-	650	2			N	-0-	-0-
09	780 N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-	-0-
10	744 N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045												
06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-	-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-	-0-
08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-	-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-	-0-
10	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-	-0-
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-	-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754												
06	3000 N	3986	-0-	986	1752	3986	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	3568	-0-	468	2220	3568	2			N	-0-	-0-
08	5931 X	3711	-0-	-2220	-0-	3711	2			N	-0-	-0-
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-	-0-
10	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-	-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936												
06	960 N	912	-0-	-48	-0-	912	2			N	-0-	-0-
07	961 N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-	-0-
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-	-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-	-0-
11	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-	-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906												
06	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2			N	-0-	-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-	-0-
08	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-	-0-
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-	-0-
10	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-	-0-
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY REAGAN HEIRS										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
										//CONT.// 386310		WELL #: 4		RRCID -> 204534		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10801 - 12847	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2182	2			N	-0-					-0-				
07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832	2			N	-0-					-0-				
08	2325 N	1992	-0-	-333	-0-		1992	2			N	-0-					-0-				
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-		2551	2			N	-0-					-0-				
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		2091	2			N	-0-					-0-				
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2			N	-0-					-0-				
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 204827		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 13925		PERF.11570 - 13792			
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-		977	2			N	-0-					-0-				
07	3100 N	3194	-0-	94	-0-	94	3194	2			N	-0-					-0-				
08	3100 N	9799	-0-	6699	-0-	6793	9799	2			N	-0-					-0-				
09	3000 N	6927	-0-	3927	-0-	10720	6927	2			N	-0-					-0-				
10	11961 X	1241	-0-	-10720	-0-		1241	2			N	-0-					-0-				
11	983 X	983	-0-	-0-	-0-		983	2			N	-0-					-0-				
JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 204828		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13225		PERF.10594 - 13043			
06	3120 X	2797	-0-	-323	-0-		2797	2			N	-0-					-0-				
07	3224 X	2743	-0-	-481	-0-		2743	2			N	-0-					-0-				
08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		3193	2			N	-0-					-0-				
09	2940 X	2506	-0-	-434	-0-		2506	2			N	-0-					-0-				
10	3038 X	2247	-0-	-791	-0-		2247	2			N	-0-					-0-				
11	3090 X	2543	-0-	-547	-0-		2543	2			N	-0-					-0-				
FRIER, R.H. GAS UNIT II										WELL #: 3		RRCID -> 205151		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 13365		PERF.10901 - 11755			
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-		1373	2			N	-0-					-0-				
07	1364 N	1122	-0-	-242	-0-		1122	2			N	-0-					-0-				
08	1519 N	877	-0-	-642	-0-		877	2			N	-0-					-0-				
09	1380 N	1088	-0-	-292	-0-		1088	2			N	-0-					-0-				
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		1230	2			N	-0-					-0-				
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-					-0-				
JONES, H.M. GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 205506		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11081 - 13034			
06	1380 N	1164	-0-	-216	-0-		1164	2			N	-0-					-0-				
07	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-		1232	2			N	-0-					-0-				
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237	2			N	-0-					-0-				
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	2			N	-0-					-0-				
10	1240 N	1059	-0-	-181	-0-		1059	2			N	-0-					-0-				
11	1200 N	1151	-0-	-49	-0-		1151	2			N	-0-					-0-				
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 205507		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 12947		PERF.10775 - 12724			
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2			N	-0-					-0-				
07	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-					-0-				
08	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1689	2			N	-0-					-0-				
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-		870	2			N	-0-					-0-				
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2			N	-0-					-0-				
11	360 N	265	-0-	-95	-0-		265	2			N	-0-					-0-				
DUNCAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 205562		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13264		PERF.10948 - 11742			
06	19708 X	6685	-0-	-13023	-0-		6623	2	62	9	N	56					77				
07	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-		5513	2	43	9	N	39					116				
08	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		4902	2	75	9	N	68			65	8	119				
*09	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-		4245	2	44	9	N	40			103	1	27				
10	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-		4103	2	46	9	N	42			42	8	27				
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		4000	2			N	-0-					27				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BIGGS #1 GAS UNIT										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 8		RRCID -> 206181		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12925		PERF.10751 - 12716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078	2			N	-0-					-0-			
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-			
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					-0-			
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	935	2			N	-0-					-0-			
10	1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027	2			N	-0-					-0-			
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-			
WHALEY, T.W. JR.										WELL #: 1		RRCID -> 206795		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11080 - 13131	
06	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-			
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-			
08	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-			
09	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-			
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-			
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-			
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 207041		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13209		PERF.11073 - 12999	
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-			
07	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	2			N	-0-					-0-			
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-			
09	1080 N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					-0-			
10	1085 N	965	-0-	-120	-0-	965	2			N	-0-					-0-			
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-			
PLATT GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 207042		COMPL. DATE 11/14/2004		TOTAL DEPTH 13665		PERF.10914 - 11646	
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-			
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-			
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-			
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-			
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-			
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-			
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 207043		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 13177		PERF.10988 - 13019	
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-			
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-			
08	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2			N	-0-					-0-			
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-			
10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-			
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-			
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 207182		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 13065		PERF.10904 - 12843	
06	1620 N	1336	-0-	-284	-0-	1336	2			N	-0-					-0-			
07	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	1595	2			N	-0-					-0-			
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-			
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-			
10	1581 N	1280	-0-	-301	-0-	1280	2			N	-0-					-0-			
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-			
ZIEGLSCHMID										WELL #: 5		RRCID -> 207353		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 13085		PERF.10504 - 11537	
06	1260 N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			N	-0-					-0-			
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-			
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					-0-			
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-			
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-			
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		N	-0-		-0-
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-		-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760												
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-		-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787												
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		-0-
07	1705 N	1562	-0-	-143	-0-	1562	2		N	-0-		-0-
08	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1464	-0-	-96	-0-	1464	2		N	-0-		-0-
TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453												
06	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-		-0-
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2		N	-0-		-0-
08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-		-0-
09	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-		-0-
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-		-0-
11	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2		N	-0-		-0-
BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820												
06	1860 N	1441	-0-	-419	-0-	1441	2		N	-0-		-0-
07	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
08	1705 N	1578	-0-	-127	-0-	1578	2		N	-0-		-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
10	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2		N	-0-		-0-
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-		-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218												
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
07	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		-0-
08	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY REAGAN HEIRS										//CONT.// 05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 5		RRCID -> 208098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10728 - 12601	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-	
07		1240 N	1234	-0-	-0-6	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-	
08		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-	
09		1230 N	1052	-0-	-178	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-	
10		1240 N	1181	-0-	-59	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-	
11		1200 N	1057	-0-	-143	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-	
LINCECUM GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 208668		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13125		PERF.10953 - 12964	
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-	
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-	
08		1891 N	1537	-0-	-354	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-	
09		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-	
10		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-	
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-	
MITCHELL GAS UNIT III										WELL #: 13		RRCID -> 209021		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 12824		PERF.10280 - 12630	
06		3090 X	1137	-0-	-1953	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-	
07		3193 X	1033	-0-	-2160	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-	
08		3193 X	1596	-0-	-1597	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-	
09		3090 X	2829	-0-	-261	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-	
10		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-	
11		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-	
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 209595		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 14110		PERF.11430 - 13802	
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-	
07		759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-	
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-	
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-	
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-	
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 209927		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 13249		PERF.10120 - 12744	
06		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-	
07		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-	
08		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-	
09		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-	
10		2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-	
11		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-	
REAGAN, GENEVA										WELL #: 2		RRCID -> 210124		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11966 - 11976	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	9769	-0-	9769	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	5630	-0-	5630	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	3910	-0-	3910	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	3147	-0-	3147	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 210882		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13164		PERF.11052 - 12974	
06		1020 N	210	-0-	-810	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-	
07		496 N	201	-0-	-295	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1860 N	1560	-0-	-300	-0-	1560 2	N	-0-			-0-	
07	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1576 2	N	-0-			-0-	
08	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601 2	N	-0-			-0-	
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2	N	-0-			-0-	
10	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539 2	N	-0-			-0-	
11	1560 N	1545	-0-	-15	-0-	1545 2	N	-0-			-0-	
HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426												
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
10	62 N	16	-0-	-46	-0-	16 2	N	-0-			-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-			-0-	
FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500												
06	1080 X	885	-0-	-195	-0-	885 2	N	-0-			-0-	
07	930 N	679	-0-	-251	-0-	679 2	N	-0-			-0-	
08	1302 N	1046	-0-	-256	-0-	1046 2	N	-0-			-0-	
09	900 N	703	-0-	-197	-0-	703 2	N	-0-			-0-	
10	682 N	511	-0-	-171	-0-	511 2	N	-0-			-0-	
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770												
06	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	N	-0-			-0-	
07	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2	N	-0-			-0-	
08	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2	N	-0-			-0-	
09	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2	N	-0-			-0-	
10	3162 X	2718	-0-	-444	-0-	2718 2	N	-0-			-0-	
11	3060 X	744	-0-	-2316	-0-	744 2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960												
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	N	-0-			-0-	
07	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058 2	N	-0-			-0-	
08	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684 2	N	-0-			-0-	
09	1050 N	725	-0-	-325	-0-	725 2	N	-0-			-0-	
10	1054 N	770	-0-	-284	-0-	770 2	N	-0-			-0-	
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770												
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-			-0-	
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-			-0-	
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2	N	-0-			-0-	
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-			-0-	
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727												
06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-			-0-	
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-			-0-	
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2	N	-0-			-0-	
09	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923 2	N	-0-			-0-	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-			-0-	
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750															
06	1950 N	1817	-0-	-133	-0-	1817	2				N	-0-			-0-
07	2015 N	1967	-0-	-48	-0-	1967	2				N	-0-			-0-
08	2015 N	1679	-0-	-336	-0-	1679	2				N	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2				N	-0-			-0-
10	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2				N	-0-			-0-
11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2				N	-0-			-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092															
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-			-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2				N	-0-			-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2				N	-0-			-0-
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2				N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2				N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-			-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084															
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2				N	-0-			-0-
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2				N	-0-			-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2				N	-0-			-0-
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	1639	2				N	-0-			-0-
10	1829 N	1375	-0-	-454	-0-	1375	2				N	-0-			-0-
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2				N	-0-			-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792															
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-			-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-			-0-
08	868 N	713	-0-	-155	-0-	713	2				N	-0-			-0-
09	930 N	796	-0-	-134	-0-	796	2				N	-0-			-0-
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	2				N	-0-			-0-
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2				N	-0-			-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950															
06	630 N	584	-0-	-46	-0-	584	2				N	-0-			-0-
07	1054 N	383	-0-	-671	-0-	383	2				N	-0-			-0-
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2				N	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-			-0-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	2				N	-0-			-0-
11	1080 N	309	-0-	-771	-0-	309	2				N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652															
06	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2				N	-0-			-0-
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2				N	-0-			-0-
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2				N	-0-			-0-
09	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2				N	-0-			-0-
10	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2				N	-0-			-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-						N	-0-					-0-	
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-						N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025																		
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888																		
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2				N	-0-					-0-	
07	3627 X	2831	-0-	-796	-0-	2831	2				N	-0-					-0-	
08	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	3613	2				N	-0-					-0-	
09	3510 X	2816	-0-	-694	-0-	2816	2				N	-0-					-0-	
10	3627 X	3135	-0-	-492	-0-	3135	2				N	-0-					-0-	
11	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2				N	-0-					-0-	
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050																		
06	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2				N	-0-					-0-	
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2				N	-0-					-0-	
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2				N	-0-					-0-	
09	1140 N	705	-0-	-435	-0-	705	2				N	-0-					-0-	
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2				N	-0-					-0-	
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2				N	-0-					-0-	
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504																		
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2				N	-0-					-0-	
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2				N	-0-					-0-	
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2				N	-0-					-0-	
09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2				N	-0-					-0-	
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-					-0-	
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	2				N	-0-					-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204																		
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2				N	-0-					-0-	
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2				N	-0-					-0-	
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2				N	-0-					-0-	
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				N	-0-					-0-	
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2				N	-0-					-0-	
11	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	2				N	-0-					-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184																		
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2				N	-0-					-0-	
07	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2				N	-0-					-0-	
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-					-0-	
09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2				N	-0-					-0-	
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2				N	-0-					-0-	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2				N	-0-					-0-	
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070																		
06	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2				N	-0-					-0-	
07	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1805	2				N	-0-					-0-	
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2				N	-0-					-0-	
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2				N	-0-					-0-	
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				N	-0-					-0-	
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2				N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2	N	-0-				-0-	
07	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	N	-0-				-0-	
08	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2	N	-0-				-0-	
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2	N	-0-				-0-	
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2	N	-0-				-0-	
11	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2	N	-0-				-0-	
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180														
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-				-0-	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-				-0-	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-				-0-	
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-				-0-	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-				-0-	
11	1080 N	582	-0-	-498	-0-	582	2	N	-0-				-0-	
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036														
06	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-				-0-	
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	N	-0-				-0-	
08	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2	N	-0-				-0-	
09	1890 N	1170	-0-	-720	-0-	1170	2	N	-0-				-0-	
*10	1674 N	1137	-0-	-537	-0-	1137	2	N	-0-				-0-	
11	1560 N	1232	-0-	-328	-0-	1232	2	N	-0-				-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072														
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-				-0-	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-				-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-				-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-				-0-	
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-				-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-				-0-	
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844														
06	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2	N	-0-				-0-	
07	1581 N	1318	-0-	-263	-0-	1318	2	N	-0-				-0-	
08	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1353	2	N	-0-				-0-	
09	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2	N	-0-				-0-	
10	1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232	2	N	-0-				-0-	
11	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	1146	2	N	-0-				-0-	
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814														
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2	N	-0-				-0-	
07	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2	N	-0-				-0-	
08	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2	N	-0-				-0-	
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-				-0-	
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-				-0-	
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2	N	-0-				-0-	
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130														
06	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2	N	-0-				-0-	
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2	N	-0-				-0-	
08	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2	N	-0-				-0-	
09	5010 X	4952	-0-	-58	-0-	4952	2	N	-0-				-0-	
10	5177 X	4679	-0-	-498	-0-	4679	2	N	-0-				-0-	
11	5010 X	3817	-0-	-1193	-0-	3817	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
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	EOM BALANCE
06	1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	2			N	-0-	-0-
07	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010	2			N	-0-	-0-
08	1116 N	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-	-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-	-0-
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	-0-
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116												
06	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-	-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-	-0-
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-	-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-	-0-
10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-	-0-
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200												
06	1380 N	970	-0-	-410	-0-	970	2			N	-0-	-0-
07	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1153	2			N	-0-	-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-	-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-	-0-
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-	-0-
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-	-0-
NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344												
06	750 N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-	-0-
07	620 N	452	-0-	-168	-0-	452	2			N	-0-	-0-
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-	-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590												
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	-0-
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-	-0-
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926												
06	2280 X	2048	-0-	-232	-0-	2048	2			N	-0-	-0-
07	2356 X	1656	-0-	-700	-0-	1656	2			N	-0-	-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-	-0-
09	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-	-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-	-0-
11	2280 N	1738	-0-	-542	-0-	1738	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2								-0-
07	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2								-0-
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2								-0-
09	3000 N	3485	-0-	485	485	3485 2								-0-
10	3100 N	3216	-0-	116	601	3216 2								-0-
11	3000 N	2869	-0-	-131	470	2869 2								-0-
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926														
06	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	1470 2								-0-
07	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391 2								-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2								-0-
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2								-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2								-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2								-0-
PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613														
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2								-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	272 2								-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2								-0-
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2								-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2								-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2								-0-
LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089														
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	1630 2								-0-
07	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1684 2								-0-
08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2								-0-
09	1620 N	1542	-0-	-78	-0-	1542 2								-0-
10	1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628 2								-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2								-0-
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736														
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2								-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2								-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2								-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2								-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2								-0-
11	720 N	650	-0-	-70	-0-	650 2								-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457														
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2								-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2								-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2								-0-
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2								-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2								-0-
11	270 N	168	-0-	-102	-0-	168 2								-0-
REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156														
06	960 N	904	-0-	-56	-0-	904 2								-0-
07	961 N	899	-0-	-62	-0-	899 2								-0-
08	1023 N	871	-0-	-152	-0-	871 2								-0-
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867 2								-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2								-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2								-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187															
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
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-				-0-
07	2604 X	2583	-0-	-21	-0-	2583	2			N	-0-				-0-
08	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			N	-0-				-0-
09	2760 X	2281	-0-	-479	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
10	2852 X	2281	-0-	-571	-0-	2281	2			N	-0-				-0-
11	2760 X	2236	-0-	-524	-0-	2236	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730															
06	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	1731	2			N	-0-				-0-
07	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			N	-0-				-0-
08	2015 N	1400	-0-	-615	-0-	1400	2			N	-0-				-0-
09	1740 N	1380	-0-	-360	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	6248	-0-	3248	3248	6248	2			N	-0-				-0-
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940															
06	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-				-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-				-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-				-0-
11	510 N	363	-0-	-147	-0-	363	2			N	-0-				-0-
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010															
06	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-				-0-
07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
09	1200 N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-				-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				-0-
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835															
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-				-0-
09	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-				-0-
10	899 N	793	-0-	-106	-0-	793	2			N	-0-				-0-
11	870 N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001															
06	3000 N	3234	-0-	234	633	3234	2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3154	-0-	54	687	3154	2			N	-0-				-0-
08	3800 X	3113	-0-	-687	-0-	3113	2			N	-0-				-0-
09	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-				-0-
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-				-0-
11	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510															
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
07	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-				-0-
08	1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-				-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-				-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-				-0-
07	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	2		N	-0-				-0-
08	558 N	255	-0-	-303	-0-	255	2		N	-0-				-0-
09	510 N	310	-0-	-200	-0-	310	2		N	-0-				-0-
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	2		N	-0-				-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-				-0-
THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126														
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-				-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-				-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074														
06	1890 X	1838	-0-	-52	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
07	2294 X	1898	-0-	-396	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	1889	2		N	-0-				-0-
09	2220 X	2074	-0-	-146	-0-	2074	2		N	-0-				-0-
10	2232 X	2096	-0-	-136	-0-	2096	2		N	-0-				-0-
11	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986														
06	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-
07	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2		N	-0-				-0-
*08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-				-0-
*09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2		N	-0-				-0-
*10	1147 X	1106	-0-	-41	-0-	1106	2		N	-0-				-0-
11	1110 N	420	-0-	-690	-0-	420	2		N	-0-				-0-
PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107														
06	14B2 EXT	227	-0-	227	227	227	2		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	227				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	161	-0-	161	388	161	2		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	448	60	2		N	-0-				-0-
10	715 X	267	-0-	-448	-0-	267	2		N	-0-				-0-
11	240 X	95	-0-	-145	-0-	95	2		N	-0-				-0-
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834														
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-				-0-
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-				-0-
08	899 N	652	-0-	-247	-0-	652	2		N	-0-				-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-				-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502														
06	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-				-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-				-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-				-0-
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-				-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL	DEPTH	13616	PERF.11106 - 13028
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		-0-
09	450 N	299	-0-	-151	-0-	-0-	299	2		N	-0-		-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	-0-	343	2		N	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007										TOTAL	DEPTH	11934	PERF. 9716 - 10446
06	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	-0-	6175	2		N	-0-		-0-
07	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	-0-	6419	2		N	-0-		-0-
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	-0-	6010	2		N	-0-		-0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	5484	2		N	-0-		-0-
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-		-0-
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	4618	2		N	-0-		-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011										TOTAL	DEPTH	14938	PERF.10790 - 11916
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-		-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-		-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-		-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-		-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-		-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011										TOTAL	DEPTH	13490	PERF.10344 - 12850
06	120 N	33	-0-	-87	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
07	124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL	DEPTH	15100	PERF.11750 - 14966
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-		-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-		-0-
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL	DEPTH	12975	PERF.10914 - 12732
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-		-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2		N	-0-		-0-
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
09	1590 N	1563	-0-	-27	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
10	1674 N	1401	-0-	-273	-0-	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	-0-	1477	2		N	-0-		-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006										TOTAL	DEPTH	13362	PERF.11078 - 12978
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
07	1488 N	1239	-0-	-249	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-
08	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	-0-	1422	2		N	-0-		-0-
09	1620 N	1303	-0-	-317	-0-	-0-	1303	2		N	-0-		-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
11	1380 N	1299	-0-	-81	-0-	-0-	1299	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260														
06	4410 X	4299	-0-	-111	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
07	4557 X	3430	-0-	-1127	-0-	3430	2			N	-0-			-0-
08	4309 X	4063	-0-	-246	-0-	4063	2			N	-0-			-0-
09	4290 X	3779	-0-	-511	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
10	4433 X	3847	-0-	-586	-0-	3847	2			N	-0-			-0-
11	4290 X	3751	-0-	-539	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710														
06	1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	4796	-0-	1696	1696	4796	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	1871	-0-	-1129	567	1871	2			N	-0-			-0-
10	2799 N	2232	-0-	-567	-0-	2232	2			N	-0-			-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742														
06	1080 N	683	-0-	-397	-0-	683	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	785	-0-	-455	-0-	785	2			N	-0-			-0-
08	961 N	607	-0-	-354	-0-	607	2			N	-0-			-0-
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830														
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	815	-0-	-295	-0-	815	2			N	-0-			-0-
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336														
06	2340 N	2256	-0-	-84	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
07	2294 N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-			-0-
08	2201 N	1870	-0-	-331	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
09	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959	2			N	-0-			-0-
10	2139 N	1820	-0-	-319	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822														
06	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
07	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2990	2			N	-0-			-0-
08	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-			-0-
09	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1				RRCID -> 229947		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 14911		PERF.12690 - 14500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	416	2				N	-0-			-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2				N	-0-			-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2				N	-0-			-0-
09	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	2				N	-0-			-0-
10	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2				N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2				N	-0-			-0-
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 5		RRCID -> 230027		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12043		PERF.10196 - 11834			
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	2				N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2				N	-0-			-0-
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2				N	-0-			-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2				N	-0-			-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2				N	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				N	-0-			-0-
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 230647		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 15665		PERF.12314 - 13497			
06	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	2				N	-0-			-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	2				N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				N	-0-			-0-
09	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	2				N	-0-			-0-
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2				N	-0-			-0-
11	540 N	368	-0-	-172	-0-	368	2				N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 230719		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12170 - 15798			
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2				N	-0-			-0-
07	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2				N	-0-			-0-
08	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2				N	-0-			-0-
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2				N	-0-			-0-
10	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2				N	-0-			-0-
11	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2				N	-0-			-0-
GAAS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232486		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 14874		PERF.13626 - 14475			
06	7740 X	7142	-0-	-598	-0-	7142	2				N	-0-			-0-
07	7812 X	7625	-0-	-187	-0-	7625	2				N	-0-			-0-
08	7998 X	7773	-0-	-225	-0-	7773	2				N	-0-			-0-
09	7740 X	7240	-0-	-500	-0-	7240	2				N	-0-			-0-
10	7998 X	7450	-0-	-548	-0-	7450	2				N	-0-			-0-
11	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2				N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #: 17		RRCID -> 233020		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10388 - 12726			
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2				N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2				N	-0-			-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2				N	-0-			-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2				N	-0-			-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2				N	-0-			-0-
KING, MARY GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 233239		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 14331		PERF.11718 - 12792			
06	870 N	482	-0-	-388	-0-	482	2				N	-0-			-0-
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-			-0-
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2				N	-0-			-0-
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2				N	-0-			-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-			-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2				N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1290 N	1026	-0-	-264	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-			-0-
08	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1441	2	N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
11	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	2	N	-0-			-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832												
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
08	868 N	610	-0-	-258	-0-	610	2	N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802												
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274												
06	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2	N	-0-			-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
08	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	2006	-0-	-514	-0-	2006	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	1667	-0-	-937	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
11	2520 X	1496	-0-	-1024	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410												
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
08	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
11	1050 N	979	-0-	-71	-0-	979	2	N	-0-			-0-
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982												
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2	N	-0-			-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410												
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-	
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-	
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-	
11	330 N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892															
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-			-0-	
07	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1438	2			N	-0-			-0-	
08	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			N	-0-			-0-	
09	1380 N	1362	-0-	-18	-0-	1362	2			N	-0-			-0-	
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1384	2			N	-0-			-0-	
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-	
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432															
06	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-			-0-	
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-	
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-	
09	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			-0-	
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-			-0-	
11	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770															
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-	
07	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-	
08	1178 N	962	-0-	-216	-0-	962	2			N	-0-			-0-	
09	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1017	2			N	-0-			-0-	
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-	
11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-	
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488															
06	4075 X	3181	-0-	-894	-0-	3181	2			N	-0-			-0-	
07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-			-0-	
08	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-	
09	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-	
10	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			-0-	
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-	
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064															
06	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	2			N	-0-			-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	
10	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-	
11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-	
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064															
06	1200 X	1081	-0-	-119	-0-	1081	2			N	-0-			-0-	
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			-0-	
08	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	1007	2			N	-0-			-0-	
09	1200 X	1059	-0-	-141	-0-	1059	2			N	-0-			-0-	
10	1240 N	1008	-0-	-232	-0-	1008	2			N	-0-			-0-	
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY BEAL ESTATE										//CONT.// 05189 550 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
										WELL #: 12		RRCID -> 240365		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13390		PERF.11118 - 13020	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-		2136	2			N	-0-					-0-	
07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-		2320	2			N	-0-					-0-	
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-		2135	2			N	-0-					-0-	
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-		2001	2			N	-0-					-0-	
*10	1705	N	1127	-0-	-578	-0-		1127	2			N	-0-					-0-	
11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-		1524	2			N	-0-					-0-	
BIGGS #1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 240487		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13320		PERF.10670 - 12730	
06	3450	X	2961	-0-	-489	-0-		2961	2			N	-0-					-0-	
07	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-		3845	2			N	-0-					-0-	
08	3565	X	3180	-0-	-385	-0-		3180	2			N	-0-					-0-	
09	2970	X	2968	-0-	-2	-0-		2968	2			N	-0-					-0-	
10	3844	X	3296	-0-	-548	-0-		3296	2			N	-0-					-0-	
11	3720	X	2999	-0-	-721	-0-		2999	2			N	-0-					-0-	
MILSTEAD GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 240492		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11348 - 13180	
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-		2603	2			N	-0-					-0-	
07	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-		2687	2			N	-0-					-0-	
08	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-		2668	2			N	-0-					-0-	
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		2370	2			N	-0-					-0-	
*10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-		2381	2			N	-0-					-0-	
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		1920	2			N	-0-					-0-	
LINCECUM, HOMER GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 240541		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 13234		PERF.10889 - 12972	
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-		505	2			N	-0-					-0-	
07	465	N	453	-0-	-12	-0-		453	2			N	-0-					-0-	
08	496	N	418	-0-	-78	-0-		418	2			N	-0-					-0-	
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-		554	2			N	-0-					-0-	
10	465	N	408	-0-	-57	-0-		408	2			N	-0-					-0-	
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-					-0-	
BUMPURS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 240583		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 14841		PERF.11954 - 14310	
06	960	N	863	-0-	-97	-0-		863	2			N	-0-					-0-	
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-		956	2			N	-0-					-0-	
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-		931	2			N	-0-					-0-	
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2			N	-0-					-0-	
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		1064	2			N	-0-					-0-	
11	900	N	772	-0-	-128	-0-		772	2			N	-0-					-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 241169		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 13380		PERF.11062 - 13068	
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-		989	2			N	-0-					-0-	
07	1240	N	1121	-0-	-119	-0-		1121	2			N	-0-					-0-	
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		1180	2			N	-0-					-0-	
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-		1111	2			N	-0-					-0-	
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	2			N	-0-					-0-	
11	1140	N	1128	-0-	-12	-0-		1128	2			N	-0-					-0-	
GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 241171		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12510		PERF. 9790 - 12544	
06	30	N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
07	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
08	31	N	19	-0-	-12	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
10	31	N	25	-0-	-6	-0-		25	2			N	-0-					-0-	
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		27	2			N	-0-					-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810												
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	EOM BALANCE
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-	-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-	-0-
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194												
06	3000 N	4628	-0-	1628	2737	4628	2			N	-0-	-0-
07	3100 N	4722	-0-	1622	4359	4722	2			N	-0-	-0-
08	8731 X	4372	-0-	-4359	-0-	4372	2			N	-0-	-0-
*09	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-	-0-
*10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-	-0-
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-	-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556												
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-	-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
CORYY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088												
06	2940 X	2444	-0-	-496	-0-	2444	2			N	-0-	-0-
07	3038 X	2412	-0-	-626	-0-	2412	2			N	-0-	-0-
08	3038 X	2748	-0-	-290	-0-	2748	2			N	-0-	-0-
09	2460 X	1443	-0-	-1017	-0-	1443	2			N	-0-	-0-
10	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-	-0-
11	2670 X	2652	-0-	-18	-0-	2652	2			N	-0-	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458												
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	-0-
08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-	-0-
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-	-0-
11	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-	-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506												
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	-0-
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-	-0-
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-	-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664														
06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
07	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
08	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-			-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-			-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-			-0-
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824														
06	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-			-0-
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
09	2010 N	1708	-0-	-302	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
10	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959														
06	1860 X	1735	-0-	-125	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
07	1922 X	1795	-0-	-127	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
08	1922 X	1803	-0-	-119	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
09	1800 X	1664	-0-	-136	-0-	1664	2			N	-0-			-0-
10	1860 X	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
11	1740 X	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634														
06	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-			-0-
09	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-			-0-
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-			-0-
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322														
06	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
07	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			-0-
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-			-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			-0-
11	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654														
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
07	837 X	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			-0-
08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
10	837 X	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-			-0-
11	810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148 2				N	-0-	-0-
07	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058 2				N	-0-	-0-
08	3348 X	3307	-0-	-41	-0-	3307 2				N	-0-	-0-
09	3240 X	3230	-0-	-10	-0-	3230 2				N	-0-	-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2				N	-0-	-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 2				N	-0-	-0-
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171												
06	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2				N	-0-	-0-
07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901 2				N	-0-	-0-
08	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2				N	-0-	-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2				N	-0-	-0-
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159 2				N	-0-	-0-
11	3090 X	2927	-0-	-163	-0-	2927 2				N	-0-	-0-
REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849												
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2				N	-0-	-0-
07	372 N	236	-0-	-136	-0-	236 2				N	-0-	-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2				N	-0-	-0-
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2				N	-0-	-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2				N	-0-	-0-
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2				N	-0-	-0-
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126												
06	2940 X	2462	-0-	-478	-0-	2433 2	29 9			N	26 26 8	60
07	2914 X	2189	-0-	-725	-0-	2189 2				N	-0-	60
08	2449 X	2369	-0-	-80	-0-	2343 2	26 9			N	24 24 8	60
09	2460 X	2325	-0-	-135	-0-	2307 2	18 9			N	16 16 8	60
10	2542 X	2317	-0-	-225	-0-	2302 2	15 9			N	14 14 8	60
11	2460 X	2279	-0-	-181	-0-	2279 2				N	-0-	60
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722												
06	1950 X	1577	-0-	-373	-0-	1577 2				N	-0-	-0-
07	1984 X	1851	-0-	-133	-0-	1851 2				N	-0-	-0-
08	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2				N	-0-	-0-
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2				N	-0-	-0-
10	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2				N	-0-	-0-
11	2370 X	2124	-0-	-246	-0-	2124 2				N	-0-	-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754												
06	2250 N	1880	-0-	-370	-0-	1880 2				N	-0-	-0-
07	2139 N	1953	-0-	-186	-0-	1953 2				N	-0-	-0-
08	2015 N	1700	-0-	-315	-0-	1700 2				N	-0-	-0-
09	1890 N	1687	-0-	-203	-0-	1687 2				N	-0-	-0-
10	1953 N	1611	-0-	-342	-0-	1611 2				N	-0-	-0-
11	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570 2				N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1860 N	1134	-0-	-726	-0-	1134	2	N	-0-				-0-	
07	1581 N	1369	-0-	-212	-0-	1369	2	N	-0-				-0-	
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-				-0-	
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-				-0-	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-				-0-	
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-				-0-	
GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760														
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-				-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2	N	-0-				-0-	
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-				-0-	
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-				-0-	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-				-0-	
11	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2	N	-0-				-0-	
YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878														
06	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2	N	-0-				-0-	
07	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2	N	-0-				-0-	
08	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2	N	-0-				-0-	
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2	N	-0-				-0-	
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2	N	-0-				-0-	
11	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2	N	-0-				-0-	
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990														
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-				-0-	
07	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-				-0-	
08	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-				-0-	
09	1950 N	1150	-0-	-800	-0-	1150	2	N	-0-				-0-	
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	N	-0-				-0-	
11	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-				-0-	
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034														
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-				-0-	
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-				-0-	
08	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2	N	-0-				-0-	
09	420 N	323	-0-	-97	-0-	323	2	N	-0-				-0-	
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2	N	-0-				-0-	
11	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	2	N	-0-				-0-	
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882														
06	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-				-0-	
07	2883 N	2712	-0-	-171	-0-	2712	2	N	-0-				-0-	
08	2914 N	2528	-0-	-386	-0-	2528	2	N	-0-				-0-	
09	2850 N	2478	-0-	-372	-0-	2478	2	N	-0-				-0-	
10	2697 N	2696	-0-	-1	-0-	2696	2	N	-0-				-0-	
11	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-				-0-	
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750														
06	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2	N	-0-				-0-	
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2	N	-0-				-0-	
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2	N	-0-				-0-	
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-				-0-	
10	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-				-0-	
11	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2	N	-0-				-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-			-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998														
06	2820 X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	2894	-0-	-547	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	2655	-0-	-675	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
10	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799														
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3778	-0-	678	-0-	3778	2			N	-0-			-0-
08	1523 N	845	-0-	-678	-0-	845	2			N	-0-			-0-
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11	330 X	131	-0-	-199	-0-	131	2			N	-0-			-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128														
06	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-			-0-
07	4681 X	4630	-0-	-51	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
08	4681 X	3747	-0-	-934	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
09	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
10	4681 X	3320	-0-	-1361	-0-	3320	2			N	-0-			-0-
11	4530 X	4383	-0-	-147	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052														
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
07	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908														
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
07	2108 N	1722	-0-	-386	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
*08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
*09	2040 N	1785	-0-	-255	-0-	1785	2			N	-0-			-0-
*10	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090														
06	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
07	2542 N	2064	-0-	-478	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
09	1950 N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1625	-0-	-452	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1420	-0-	-500	-0-	1420	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-			-0-
08	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
06	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
09	2280 N	2044	-0-	-236	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
10	2294 N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1686	-0-	-384	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
06	1530 N	1480	-0-	-50	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	1488	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
06	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
07	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
08	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
09	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-			-0-
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450														
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990														
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-			-0-
07	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-			-0-
08	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-			-0-
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
*10	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-			-0-
11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			-0-
HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065														
06	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2707	-0-	-393	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1500 N	1450	-0-	-50	-0-	1450 2	N	-0-			-0-		
07	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1460 2	N	-0-			-0-		
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-			-0-		
09	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352 2	N	-0-			-0-		
10	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1315 2	N	-0-			-0-		
11	1440 N	1359	-0-	-81	-0-	1359 2	N	-0-			-0-		
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858													
06	900 N	836	-0-	-64	-0-	836 2	N	-0-			-0-		
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 2	N	-0-			-0-		
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-			-0-		
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	677 2	N	-0-			-0-		
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-			-0-		
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			-0-		
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482													
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2	N	-0-			-0-		
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-		
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 2	N	-0-			-0-		
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			-0-		
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			-0-		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-			-0-		
MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988													
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-			-0-		
07	2542 N	2193	-0-	-349	-0-	2193 2	N	-0-			-0-		
08	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	2056 2	N	-0-			-0-		
09	2460 N	1973	-0-	-487	-0-	1973 2	N	-0-			-0-		
10	2201 N	1427	-0-	-774	-0-	1427 2	N	-0-			-0-		
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488 2	N	-0-			-0-		
GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734													
06	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-			-0-		
07	2666 N	2642	-0-	-24	-0-	2642 2	N	-0-			-0-		
08	2666 N	2568	-0-	-98	-0-	2568 2	N	-0-			-0-		
09	2580 N	2578	-0-	-2	-0-	2578 2	N	-0-			-0-		
10	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-			-0-		
11	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2	N	-0-			-0-		
CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090													
06	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2	N	-0-			-0-		
07	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-			-0-		
08	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-			-0-		
09	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2	N	-0-			-0-		
10	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-		
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-			-0-		
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062													
06	390 N	289	-0-	-101	-0-	289 2	N	-0-			-0-		
07	341 N	298	-0-	-43	-0-	298 2	N	-0-			-0-		
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202 2	N	-0-			-0-		
09	300 N	204	-0-	-96	-0-	204 2	N	-0-			-0-		
*10	310 N	179	-0-	-131	-0-	179 2	N	-0-			-0-		
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2	N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
REAGAN HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10768 - 12858
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		2220 N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2		N	-0-		-0-
07		2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2		N	-0-		-0-
08		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-		-0-
09		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-		-0-
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		-0-
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-		-0-

HOLMAN GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL	DEPTH	13582	PERF.10664 - 12530
06		3000 N	3366	-0-	366	366	3366	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	5717	-0-	2617	2983	5717	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	5079	-0-	1979	4962	5079	2		N	-0-		-0-
09		9886 X	4924	-0-	-4962	-0-	4924	2		N	-0-		-0-
10		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2		N	-0-		-0-
11		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-		-0-

GAAS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	250795	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL	DEPTH	14860	PERF.14228 - 14513
06		7710 X	7405	-0-	-305	-0-	7405	2		N	-0-		-0-
07		7967 X	6536	-0-	-1431	-0-	6536	2		N	-0-		-0-
08		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2		N	-0-		-0-
09		7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2		N	-0-		-0-
10		7657 X	7656	-0-	-1	-0-	7656	2		N	-0-		-0-
11		7710 X	7334	-0-	-376	-0-	7334	2		N	-0-		-0-

DRUERY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250822	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL	DEPTH	13458	PERF.10480 - 10814
06		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-		-0-
07		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-		-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-		-0-

H. M. JONES GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	250823	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11068 - 13006
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-
08		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-		-0-
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
10		992 N	882	-0-	-110	-0-	882	2		N	-0-		-0-
11		1110 N	702	-0-	-408	-0-	702	2		N	-0-		-0-

MITCHELL UNIT NO. II				WELL #:	12	RRCID ->	250862	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10978 - 12816
06		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-		-0-
07		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-		-0-
08		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-		-0-
09		2220 N	1950	-0-	-270	-0-	1950	2		N	-0-		-0-
10		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-		-0-
11		2490 N	2196	-0-	-294	-0-	2196	2		N	-0-		-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	250883	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.10890 - 13252
06		2880 X	2282	-0-	-598	-0-	2282	2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770	2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2710	-0-	-359	-0-	2710	2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2799	-0-	-171	-0-	2799	2		N	-0-		-0-
10		2790 X	1979	-0-	-811	-0-	1979	2		N	-0-		-0-
11		2670 X	1885	-0-	-785	-0-	1885	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965															
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
06	30600 X	26323	-0-	-4277	-0-	26323	2			N	-0-				-0-
07	30101 X	22643	-0-	-7458	-0-	22643	2			N	-0-				-0-
08	30287 X	28552	-0-	-1735	-0-	28552	2			N	-0-				-0-
09	29310 X	25542	-0-	-3768	-0-	25542	2			N	-0-				-0-
10	30287 X	21747	-0-	-8540	-0-	21747	2			N	-0-				-0-
11	27630 X	22891	-0-	-4739	-0-	22891	2			N	-0-				-0-
LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994															
06	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	2			N	-0-				-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-				-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-				-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404															
06	2250 X	1289	-0-	-961	-0-	1289	2			N	-0-				-0-
07	1984 X	1357	-0-	-627	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-				-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981															
06	2340 X	2240	-0-	-100	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
07	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
09	2250 X	1995	-0-	-255	-0-	1995	2			N	-0-				-0-
*10	2325 X	2148	-0-	-177	-0-	2148	2			N	-0-				-0-
11	2250 X	1830	-0-	-420	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202															
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050															
06	1950 N	1589	-0-	-361	-0-	1589	2			N	-0-				-0-
07	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
08	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-				-0-
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-				-0-
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-				-0-
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200															
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-				-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-				-0-
08	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				-0-
09	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-				-0-
10	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	05189 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 251269		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 11786					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9		2			N	-0-			-0-		
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21		2			N	-0-			-0-		
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11		2			N	-0-			-0-		
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8		2			N	-0-			-0-		
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17		2			N	-0-			-0-		
11	11 N	10	-0-	-1	-0-	10		2			N	-0-			-0-		
JACKSON GAS UNIT																	
				WELL #:	1	RRCID -> 251271		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 13205		PERF.10878 - 10934					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54		2			N	-0-			-0-		
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58		2			N	-0-			-0-		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81		2			N	-0-			-0-		
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174		2			N	-0-			-0-		
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19		2			N	-0-			-0-		
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46		2			N	-0-			-0-		
MITCHELL UNIT NO. II																	
				WELL #:	16	RRCID -> 251304		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF.11384 - 12334					
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174		2			N	-0-			-0-		
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895		2			N	-0-			-0-		
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069		2			N	-0-			-0-		
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061		2			N	-0-			-0-		
10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425		2			N	-0-			-0-		
11	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198		2			N	-0-			-0-		
STEAKLEY GAS UNIT																	
				WELL #:	5	RRCID -> 251305		COMPL. DATE 05/13/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.11776 - 14180					
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485		2			N	-0-			-0-		
07	2201 N	1115	-0-	-1086	-0-	1115		2			N	-0-			-0-		
08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238		2			N	-0-			-0-		
09	1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457		2			N	-0-			-0-		
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895		2			N	-0-			-0-		
11	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791		2			N	-0-			-0-		
TURNER, BILLY GAS UNIT																	
				WELL #:	5	RRCID -> 251362		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 13280		PERF.11161 - 13086					
06	3300 X	1871	-0-	-1429	-0-	1871		2			N	-0-			-0-		
07	2604 X	1791	-0-	-813	-0-	1791		2			N	-0-			-0-		
08	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	2244		2			N	-0-			-0-		
09	2760 X	2579	-0-	-181	-0-	2579		2			N	-0-			-0-		
10	2852 X	1598	-0-	-1254	-0-	1598		2			N	-0-			-0-		
11	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458		2			N	-0-			-0-		
HAWKINS GAS UNIT																	
				WELL #:	5	RRCID -> 251363		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14675		PERF.11832 - 14394					
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803		2			N	-0-			-0-		
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700		2			N	-0-			-0-		
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835		2			N	-0-			-0-		
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743		2			N	-0-			-0-		
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852		2			N	-0-			-0-		
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556		2			N	-0-			-0-		
HAWKINS GAS UNIT																	
				WELL #:	6	RRCID -> 251423		COMPL. DATE 06/17/2009		TOTAL DEPTH 14425		PERF.13456 - 13940					
06	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1377		2			N	-0-			-0-		
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447		2			N	-0-			-0-		
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405		2			N	-0-			-0-		
09	1380 N	1333	-0-	-47	-0-	1333		2			N	-0-			-0-		
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1358		2			N	-0-			-0-		
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308		2			N	-0-			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510															
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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380															
06	2670 X	2316	-0-	-354	-0-	2316	2			N	-0-				-0-
07	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2382	2			N	-0-				-0-
08	2542 X	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-				-0-
09	2430 X	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-				-0-
10	2418 X	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-				-0-
11	2340 X	2149	-0-	-191	-0-	2149	2			N	-0-				-0-
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727															
06	2910 X	2544	-0-	-366	-0-	2544	2			N	-0-				-0-
07	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-				-0-
08	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-				-0-
09	2850 X	2687	-0-	-163	-0-	2687	2			N	-0-				-0-
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938															
06	90 X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-				-0-
07	31 X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-				-0-
08	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-				-0-
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066															
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-				-0-
07	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-
10	1643 N	1511	-0-	-132	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	1299	-0-	-261	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482															
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2			N	-0-				-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-				-0-
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-				-0-
GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656															
06	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-				-0-
07	6789 X	6595	-0-	-194	-0-	6595	2			N	-0-				-0-
08	7967 X	7118	-0-	-849	-0-	7118	2			N	-0-				-0-
*09	7710 X	7011	-0-	-699	-0-	7011	2			N	-0-				-0-
*10	7967 X	6270	-0-	-1697	-0-	6270	2			N	-0-				-0-
11	7560 X	6013	-0-	-1547	-0-	6013	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTSON		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177															
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	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-	
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-			-0-	
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-	
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			-0-	
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068															
06	2580 X	2438	-0-	-142	-0-	2438	2			N	-0-			-0-	
07	2480 N	2299	-0-	-181	-0-	2299	2			N	-0-			-0-	
08	2294 N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-			-0-	
09	2430 N	2179	-0-	-251	-0-	2179	2			N	-0-			-0-	
10	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-			-0-	
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-	
MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006															
06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-			-0-	
07	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-			-0-	
08	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-			-0-	
09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-			-0-	
10	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-			-0-	
11	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-			-0-	
MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298															
06	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-			-0-	
07	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-			-0-	
08	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-	
09	4470 X	2024	-0-	-2446	-0-	2024	2			N	-0-			-0-	
10	4619 X	2	-0-	-4617	-0-	2	2			N	-0-			-0-	
11	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-			-0-	
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640															
06	450 N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-			-0-	
07	620 N	424	-0-	-196	-0-	424	2			N	-0-			-0-	
08	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-			-0-	
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-	
HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396															
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			-0-	
07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-	
08	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-	
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			-0-	
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			-0-	
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-	
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070															
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-			-0-	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-	
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-	
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-	
10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-	
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-			-0-
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072														
06	2040 X	1858	-0-	-182	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
07	2108 X	1414	-0-	-694	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
08	2108 X	1464	-0-	-644	-0-	1464	2			N	-0-			-0-
09	1980 X	1500	-0-	-480	-0-	1500	2			N	-0-			-0-
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
11	1860 X	1407	-0-	-453	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3671	-0-	571	-0-	3671	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	2849	-0-	-251	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
09	2714 N	2394	-0-	-320	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
10	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
11	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-			-0-
HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
08	465 N	186	-0-	-279	-0-	186	2			N	-0-			-0-
09	450 N	175	-0-	-275	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-			-0-
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726														
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			-0-
09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	818	-0-	-652	-0-	818	2			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513 2		N	-0-			-0-
07	3410 X	3354	-0-	-56	-0-	3354 2		N	-0-			-0-
08	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
09	3510 X	3104	-0-	-406	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
10	3627 X	3303	-0-	-324	-0-	3303 2		N	-0-			-0-
11	3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
09	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256												
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614												
06	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
07	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-			-0-
08	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-			-0-
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	995	-0-	-145	-0-	995 2		N	-0-			-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026												
06	2610 X	935	-0-	-1675	-0-	935 2		N	-0-			-0-
07	2635 X	858	-0-	-1777	-0-	858 2		N	-0-			-0-
08	2573 X	1094	-0-	-1479	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
09	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
*10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 2		N	-0-			-0-
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
07	3100 N	15287	-0-	12187	12187	15287	2		N	-0-				-0-
08	3100 N	7515	-0-	4415	16602	7515	2		N	-0-				-0-
09	3000 N	5448	-0-	2448	19050	5448	2		N	-0-				-0-
10	23686 X	4636	-0-	-19050	-0-	4636	2		N	-0-				-0-
11	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		N	-0-				-0-
HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492														
06	2670 X	2075	-0-	-595	-0-	2075	2		N	-0-				-0-
07	2759 X	2024	-0-	-735	-0-	2024	2		N	-0-				-0-
08	2759 X	2000	-0-	-759	-0-	2000	2		N	-0-				-0-
09	2340 X	1860	-0-	-480	-0-	1860	2		N	-0-				-0-
10	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	1846	2		N	-0-				-0-
11	2070 X	1977	-0-	-93	-0-	1977	2		N	-0-				-0-
HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488														
06	4620 X	3947	-0-	-673	-0-	3947	2		N	-0-				-0-
07	4681 X	3686	-0-	-995	-0-	3686	2		N	-0-				-0-
08	4464 X	4251	-0-	-213	-0-	4251	2		N	-0-				-0-
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2		N	-0-				-0-
10	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-				-0-
11	4110 X	4086	-0-	-24	-0-	4086	2		N	-0-				-0-
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021														
06	420 N	140	-0-	-280	-0-	140	2		N	-0-				-0-
07	527 N	137	-0-	-390	-0-	137	2		N	-0-				-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2		N	-0-				-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2		N	-0-				-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				-0-
11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-				-0-
STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510														
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-				-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-				-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-				-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282														
06	5700 X	4255	-0-	-1445	-0-	4255	2		N	-0-				-0-
07	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-				-0-
08	5890 X	4645	-0-	-1245	-0-	4645	2		N	-0-				-0-
09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2		N	-0-				-0-
10	5890 X	4505	-0-	-1385	-0-	4505	2		N	-0-				-0-
11	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2		N	-0-				-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876														
06	3060 X	2784	-0-	-276	-0-	2784	2		N	-0-				-0-
07	3162 X	2735	-0-	-427	-0-	2735	2		N	-0-				-0-
08	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	2712	2		N	-0-				-0-
09	2970 X	2962	-0-	-8	-0-	2962	2		N	-0-				-0-
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-				-0-
11	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 2				N	-0-			-0-
07	3720 X	3375	-0-	-345	-0-	3375 2				N	-0-			-0-
08	3782 X	3353	-0-	-429	-0-	3353 2				N	-0-			-0-
09	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2142 2				N	-0-			-0-
10	3782 X	993	-0-	-2789	-0-	993 2				N	-0-			-0-
11	3660 X	2699	-0-	-961	-0-	2699 2				N	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442														
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2				N	-0-			-0-
07	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2				N	-0-			-0-
08	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2				N	-0-			-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2				N	-0-			-0-
10	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2				N	-0-			-0-
11	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 2				N	-0-			-0-
WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312														
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2				N	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 2				N	-0-			-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2				N	-0-			-0-
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2				N	-0-			-0-
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2				N	-0-			-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2				N	-0-			-0-
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519														
06	2010 N	1898	-0-	-112	-0-	1898 2				N	-0-			-0-
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2				N	-0-			-0-
08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2				N	-0-			-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2				N	-0-			-0-
10	2077 N	1885	-0-	-192	-0-	1885 2				N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2				N	-0-			-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792														
06	3840 X	3183	-0-	-657	-0-	3183 2				N	-0-			-0-
07	3968 X	3691	-0-	-277	-0-	3691 2				N	-0-			-0-
08	3968 X	3102	-0-	-866	-0-	3102 2				N	-0-			-0-
09	3420 X	3056	-0-	-364	-0-	3056 2				N	-0-			-0-
10	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	3432 2				N	-0-			-0-
11	3570 X	3156	-0-	-414	-0-	3156 2				N	-0-			-0-
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937														
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 2				N	-0-			-0-
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2				N	-0-			-0-
08	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1759 2				N	-0-			-0-
09	540 N	320	-0-	-220	-0-	320 2				N	-0-			-0-
10	1860 N	1293	-0-	-567	-0-	1293 2				N	-0-			-0-
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2				N	-0-			-0-
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202															
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
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				-0-
07	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-				-0-
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-				-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-				-0-
10	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-				-0-
11	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-				-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290															
06	4170 X	4164	-0-	-6	-0-	4164	2			N	-0-				-0-
07	4464 X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			N	-0-				-0-
08	4464 X	3974	-0-	-490	-0-	3974	2			N	-0-				-0-
09	4320 X	4073	-0-	-247	-0-	4073	2			N	-0-				-0-
10	4309 X	4088	-0-	-221	-0-	4088	2			N	-0-				-0-
11	4170 X	3908	-0-	-262	-0-	3908	2			N	-0-				-0-
STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080															
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654															
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-				-0-
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11752 - 11860															
06	365 X	-0-	-0-	-365	-0-					N	-0-				-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135															
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2044	2	56	9	N	51	33	8		45
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-				45
08	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	1981	2	22	9	N	20	20	8		45
09	2100 N	1981	-0-	-119	-0-	1953	2	28	9	N	25	25	8		45
10	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1913	2	21	9	N	19	19	8		45
11	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	1873	2			N	-0-				45
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784															
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-				-0-
07	527 N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-				-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
09	510 N	356	-0-	-154	-0-	356	2			N	-0-				-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-				-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298															
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
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-				-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624															
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-				-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
09	540 N	444	-0-	-96	-0-	444	2			N	-0-				-0-
10	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-				-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-				-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320															
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712															
06	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-				-0-
07	6200 X	6076	-0-	-124	-0-	6076	2			N	-0-				-0-
08	6200 X	5979	-0-	-221	-0-	5979	2			N	-0-				-0-
09	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	5603	2			N	-0-				-0-
10	6200 X	5695	-0-	-505	-0-	5695	2			N	-0-				-0-
11	5880 X	5535	-0-	-345	-0-	5535	2			N	-0-				-0-
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070															
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				-0-
07	1922 N	1371	-0-	-551	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
08	1922 N	1337	-0-	-585	-0-	1337	2			N	-0-				-0-
09	1860 N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-				-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-				-0-
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978															
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
08	1643 N	1479	-0-	-164	-0-	1479	2			N	-0-				-0-
09	1500 N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-				-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-				-0-
11	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998															
06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-				-0-
07	2883 N	1751	-0-	-1132	-0-	1751	2			N	-0-				-0-
08	2914 N	2095	-0-	-819	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
09	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-				-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
Corry Gas Unit WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-
07	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-
08	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-
09	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-
10	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2	N	-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-
YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266									
06	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2	N	-0-
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3761	2	N	-0-
08	3844 X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2	N	-0-
09	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	2981	2	N	-0-
10	3751 X	3097	-0-	-654	-0-	3097	2	N	-0-
11	3630 X	3584	-0-	-46	-0-	3584	2	N	-0-
BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008									
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2	N	-0-
09	960 N	840	-0-	-120	-0-	840	2	N	-0-
*10	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2	N	-0-
11	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2	N	-0-
MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772									
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-
08	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2	N	-0-
09	1140 N	1044	-0-	-96	-0-	1044	2	N	-0-
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2	N	-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787									
06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2	N	-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2	N	-0-
08	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	1775	2	N	-0-
09	2070 N	1713	-0-	-357	-0-	1713	2	N	-0-
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707	2	N	-0-
11	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	1690	2	N	-0-
WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950									
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-
08	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2	N	-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-			-0-	
07	1271 N	1268	-0-	-3	-0-	1268 2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	1135 2	N	-0-			-0-	
09	1230 N	1173	-0-	-57	-0-	1173 2	N	-0-			-0-	
10	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188 2	N	-0-			-0-	
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			-0-	
J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124												
06	3570 X	2522	-0-	-1048	-0-	2522 2	N	-0-			-0-	
07	3689 X	2439	-0-	-1250	-0-	2439 2	N	-0-			-0-	
08	3689 X	2407	-0-	-1282	-0-	2407 2	N	-0-			-0-	
09	3360 X	2739	-0-	-621	-0-	2739 2	N	-0-			-0-	
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2	N	-0-			-0-	
11	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-			-0-	
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793												
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-			-0-	
07	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2	N	-0-			-0-	
08	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2	N	-0-			-0-	
09	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2	N	-0-			-0-	
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494 2	N	-0-			-0-	
11	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2	N	-0-			-0-	
BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818												
06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2	N	-0-			-0-	
07	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352 2	N	-0-			-0-	
08	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192 2	N	-0-			-0-	
09	5910 X	5759	-0-	-151	-0-	5759 2	N	-0-			-0-	
10	6107 X	5357	-0-	-750	-0-	5357 2	N	-0-			-0-	
11	5910 X	5802	-0-	-108	-0-	5802 2	N	-0-			-0-	
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344												
06	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10171 2	N	-0-			-0-	
07	9424 X	9272	-0-	-152	-0-	9272 2	N	-0-			-0-	
08	9424 X	8736	-0-	-688	-0-	8736 2	N	-0-			-0-	
09	9120 X	8803	-0-	-317	-0-	8803 2	N	-0-			-0-	
10	9424 X	7871	-0-	-1553	-0-	7871 2	N	-0-			-0-	
11	9120 X	5719	-0-	-3401	-0-	5719 2	N	-0-			-0-	
ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862												
06	2580 N	2369	-0-	-211	-0-	2369 2	N	-0-			-0-	
07	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	N	-0-			-0-	
08	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	2309 2	N	-0-			-0-	
09	2370 N	2004	-0-	-366	-0-	2004 2	N	-0-			-0-	
10	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2369 2	N	-0-			-0-	
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232 2	N	-0-			-0-	
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093												
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-	
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-			-0-	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	N	-0-			-0-	
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-			-0-	
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2	N	-0-			-0-	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798												
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	EOM BALANCE
06	3240 X	3010	-0-	-230	-0-	3010	2			N	-0-	-0-
07	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2766	2			N	-0-	-0-
08	3348 X	2512	-0-	-836	-0-	2512	2			N	-0-	-0-
09	3000 X	2165	-0-	-835	-0-	2165	2			N	-0-	-0-
10	3100 X	2514	-0-	-586	-0-	2514	2			N	-0-	-0-
11	3000 X	2743	-0-	-257	-0-	2743	2			N	-0-	-0-
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484												
06	1200 N	949	-0-	-251	-0-	949	2			N	-0-	-0-
07	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			N	-0-	-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-	-0-
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-	-0-
10	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-	-0-
11	1140 N	899	-0-	-241	-0-	899	2			N	-0-	-0-
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844												
06	1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1350	2			N	-0-	-0-
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1538	2			N	-0-	-0-
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-	-0-
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-	-0-
10	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-	-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-	-0-
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403												
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-	-0-
07	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-	-0-
08	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-	-0-
09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-	-0-
10	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-	-0-
11	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-	-0-
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881												
06	2610 X	2336	-0-	-274	-0-	2336	2			N	-0-	-0-
07	2697 X	2220	-0-	-477	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
08	2449 X	2118	-0-	-331	-0-	2118	2			N	-0-	-0-
09	2340 X	2255	-0-	-85	-0-	2255	2			N	-0-	-0-
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-	-0-
11	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-	-0-
BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760												
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
08	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344												
06	3360 X	3267	-0-	-93	-0-	3267	2			N	-0-	-0-
07	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	3180	2			N	-0-	-0-
08	3472 X	3337	-0-	-135	-0-	3337	2			N	-0-	-0-
09	3270 X	3154	-0-	-116	-0-	3154	2			N	-0-	-0-
10	3379 X	2974	-0-	-405	-0-	2974	2			N	-0-	-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CARRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642															
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
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				-0-
09	1170 N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-				-0-
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	729	2			N	-0-				-0-
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	834	2			N	-0-				-0-
REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756															
06	3540 X	2455	-0-	-1085	-0-	2455	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	2889	-0-	-769	-0-	2889	2			N	-0-				-0-
08	3658 X	2940	-0-	-718	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
09	3210 X	3172	-0-	-38	-0-	3172	2			N	-0-				-0-
10	3100 X	2677	-0-	-423	-0-	2677	2			N	-0-				-0-
11	2850 X	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			N	-0-				-0-
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136															
06	1590 X	1524	-0-	-66	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
07	1643 X	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-				-0-
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				-0-
09	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-				-0-
*10	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				-0-
11	1530 X	1357	-0-	-173	-0-	1357	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774															
06	1650 N	1401	-0-	-249	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
07	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-				-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-				-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2			N	-0-				-0-
11	1560 N	1442	-0-	-118	-0-	1442	2			N	-0-				-0-
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718															
06	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1393	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2			N	-0-				-0-
08	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	2			N	-0-				-0-
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-				-0-
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-				-0-
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160															
06	3960 X	3598	-0-	-362	-0-	3598	2			N	-0-				-0-
07	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	3729	2			N	-0-				-0-
08	4092 X	3852	-0-	-240	-0-	3852	2			N	-0-				-0-
09	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-				-0-
10	3720 X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	2882	2			N	-0-				-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956															
06	2520 N	2319	-0-	-201	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
07	2418 N	1672	-0-	-746	-0-	1672	2			N	-0-				-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				-0-
09	2310 N	5	-0-	-2305	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2		N	-0-		-0-
07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2		N	-0-		-0-
08	2263 N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2		N	-0-		-0-
09	2400 N	2084	-0-	-316	-0-	2084	2		N	-0-		-0-
10	2294 N	2153	-0-	-141	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2089	-0-	-101	-0-	2089	2		N	-0-		-0-
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214												
06	3660 X	3517	-0-	-143	-0-	3517	2		N	-0-		-0-
07	3565 X	3505	-0-	-60	-0-	3505	2		N	-0-		-0-
08	3565 X	3242	-0-	-323	-0-	3242	2		N	-0-		-0-
09	3510 X	3040	-0-	-470	-0-	3040	2		N	-0-		-0-
*10	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-		-0-
11	3510 X	2473	-0-	-1037	-0-	2473	2		N	-0-		-0-
CORY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690												
06	4140 X	3443	-0-	-697	-0-	3443	2		N	-0-		-0-
07	4278 X	3531	-0-	-747	-0-	3531	2		N	-0-		-0-
08	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	3877	2		N	-0-		-0-
09	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-		-0-
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2		N	-0-		-0-
11	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-		-0-
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514												
06	1230 N	1114	-0-	-116	-0-	1114	2		N	-0-		-0-
07	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2		N	-0-		-0-
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
10	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-		-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-		-0-
08	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-		-0-
09	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2		N	-0-		-0-
10	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		N	-0-		-0-
11	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2		N	-0-		-0-
ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
06	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725	2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1389	-0-	-533	-0-	1389	2		N	-0-		-0-
09	2040 N	1821	-0-	-219	-0-	1821	2		N	-0-		-0-
10	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-		-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
06	2580 N	173	-0-	-2407	-0-	173	2		N	-0-		-0-
07	2604 N	2109	-0-	-495	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3172	-0-	72	72	3172	2		N	-0-		-0-
09	2696 N	2624	-0-	-72	-0-	2624	2		N	-0-		-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-		-0-
11	2640 X	2317	-0-	-323	-0-	2317	2		N	-0-		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON							
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777																	
SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003										TOTAL DEPTH 13108	PERF.10071	- 11537					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025																	
OVINTIV USA INC. 628658																	
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12312	PERF.11574	- 11832					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REAGAN, GENEVA WELL #: 1 RRCID -> 210276 COMPL. DATE 10/16/2004										TOTAL DEPTH 14025	PERF.11048	- 12105					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176																	
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982										TOTAL DEPTH 12319	PERF. 9889	- 10004					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAXET OPERATING CO., INC. 749525																	
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004										TOTAL DEPTH 11705	PERF. 5508	- 5554					
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665																	
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008										TOTAL DEPTH 16473	PERF.15850	- 15876					
06	148410 X	138719	-0-	-9691	-0-	-0-	138719	2			N	-0-					-0-
07	153357 X	139012	-0-	-14345	-0-	-0-	139012	2			N	-0-					-0-
08	153357 X	138401	-0-	-14956	-0-	-0-	138401	2			N	-0-					-0-
09	144690 X	133583	-0-	-11107	-0-	-0-	133583	2			N	-0-					-0-
10	145886 X	134980	-0-	-10906	-0-	-0-	134980	2			N	-0-					-0-
11	138720 X	135005	-0-	-3715	-0-	-0-	135005	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 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	EOM BALANCE
06	930 X	436	-0-	-494	-0-	436	2			Y	-0-	25
07	961 X	711	-0-	-250	-0-	711	2			Y	-0-	25
08	713 X	523	-0-	-190	-0-	523	2			Y	-0-	25
09	690 X	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-	25
10	713 X	711	-0-	-2	-0-	711	2			Y	-0-	25
11	690 X	502	-0-	-188	-0-	502	2			Y	-0-	25
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536												
06	1230 N	983	-0-	-247	-0-	983	3			N	-0-	-0-
07	1271 N	822	-0-	-449	-0-	822	3			N	-0-	-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-	-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-	-0-
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-	-0-
11	1230 N NO RPT	-0-	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11370 - 11685												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11324 - 11435												
06	630 N	262	-0-	-368	-0-	262	3			N	-0-	-0-
07	558 N	219	-0-	-339	-0-	219	3			N	-0-	-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-	-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	-0-
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
11	480 N NO RPT	-0-	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510																
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	434 N	274	-0-	-160	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11530 - 11802																
06	390 N	164	-0-	-226	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903																
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT)				//CONT.//	05190 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	11566	PERF.	8598 - 8626					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	900 N	621	-0-	-279		-0-	50	1	569	2	N		2	2	1	2	8	2	
							2	9											
07	930 N	13	-0-	-917		-0-	2	2	11	9	N		10	10	8			2	
08	930 N	19	-0-	-911		-0-	19	2			N		-0-					2	
09	630 N	7	-0-	-623		-0-	5	2	2	9	N		2	2	8			2	
10	1708 N	1708	-0-	-0-		-0-	82	1	1623	2	N		3	2	1	1	8	2	
							3	9											
11	918 N	918	-0-	-0-		-0-	71	1	846	2	N		1					3	
							1	9											
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
MITCHELL GAS UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8006 - 8230					
06	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2			N		-0-					-0-	
07	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139	2			N		-0-					-0-	
08	93 N	54	-0-	-39		-0-	54	2			N		-0-					-0-	
09	120 N	101	-0-	-19		-0-	101	2			N		-0-					-0-	
10	124 N	56	-0-	-68		-0-	56	2			N		-0-					-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			N		-0-					-0-	
BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)					05190 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
MITCHELL UNIT III				WELL #:	8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8525 - 9420					
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-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
BUCHANAN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	199581	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	7695	PERF.	6667 - 7473					
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
FRANKLIN SWD				WELL #:	1	RRCID ->	245333	COMPL. DATE	11/24/2021	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5866 - 5930					
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
WALSTON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252363	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL	DEPTH	13485	PERF.	9434 - 9724					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	05190 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MARTIN #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 254115		COMPL. DATE 12/07/2024		TOTAL DEPTH 12877		PERF. 8456 - 10184							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HANHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255177		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 14790		PERF. 8690 - 10198							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 255918		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH 13195		PERF. 9638 - 11064							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FM 2096 SWD				WELL #:	1	RRCID -> 260632		COMPL. DATE 09/24/2024		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7396 - 7762							
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARRAKER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 267640		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9168 - 9854							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WIESE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276308		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13902		PERF. 8597 - 9774							
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			N	-0-					-0-	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-					-0-	

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY				05499 175 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID -> 179347		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL	DEPTH 11944	PERF.10665 - 10780							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT								WELL #:	1	RRCID -> 182351		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH 11758	PERF.10627 - 10769			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
BONNER, BOBBY								WELL #:	2	RRCID -> 187282		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL	DEPTH 10860	PERF.10555 - 10622			
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	1	1	7			70
07	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	1	9			N	-0-					70
08	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					70
09	90	N	-0-	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	175	2	N	-0-					70
J. HOLLOWAY GAS UNIT								WELL #:	4	RRCID -> 190541		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10718 - 10848			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, BOBBY								WELL #:	6	RRCID -> 192490		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL	DEPTH 10863	PERF.10578 - 10644			
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	441	2	N	1	1	7			80
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-					80
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-					80
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	362	2	N	-0-					80
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					80
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	544	2	N	-0-					80
									2	1									
BONNER, BOBBY								WELL #:	8	RRCID -> 199021		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10500 - 10599			
06	5100	X	543	-0-	-4557	-0-	-0-	-0-	49	1	485	2	N	8	8	7			75
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	9			N	30					105
08	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	-0-	-0-	141	1	8615	2	N						105
09	3990	X	1367	-0-	-2623	-0-	-0-	-0-	33	9			N	8					113
*10	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	2438	2	N	-0-					105
11	5100	X	4160	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	N						113
									9	9									
									5283	2	23	9	N	21	84	1			50
									43	1	4104	2	N	12	13	1			49
									13	9									

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																			
BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20				
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706																			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716																			
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	80	1	1300	2	N	7	2	7	145				
							8	9											
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	51	1	1549	2	N	5			150				
							6	9											
08	1488	N	1271	-0-	-217	-0-	66	1	1194	2	N	10			160				
							11	9											
09	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	16	1	1259	2	N	12			172				
							13	9											
*10	1612	N	1167	-0-	-445	-0-	1167	2			N	-0-	103	1	69				
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	35	1	1763	2	N	2			71				
							2	9											
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512																			
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	N	1	1	7	175				
							1	9											
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-			175				
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	552	2	N	-0-			175				
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			175				
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			175				
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	2	N	-0-			175				

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.// 05499 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 215151		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 11860	
								PERF.10775 - 11568	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 X	129	-0-	-51	-0-	5 1	122	2 N	57
						2 9			
07	504 X	504	-0-	-0-	-0-	6 1	498	2 N	57
08	497 X	497	-0-	-0-	-0-	14 1	483	2 N	57
09	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	57
*10	186 N	25	-0-	-161	-0-	25 2		N	57
11	180 N	54	-0-	-126	-0-	54 2		N	57
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221090		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11960	
								PERF.10763 - 11561	
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	43 1	1124	2 N	95
						2 9			
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	16 1	1211	2 N	105
						11 9			
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	35 1	1183	2 N	107
						2 9			
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198 2	20	9 N	125
*10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1282 2	22	9 N	145
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	4 1	1150	2 N	47
						3 9			
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 221378		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10874 - 11096	
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	68 1	1766	2 N	169
						24 9			
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	24 1	1871	2 N	170
						1 9			
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	38 1	1272	2 N	23
						11 9			
09	1410 N	993	-0-	-417	-0-	983 2	10	9 N	32
*10	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	1131 2	1	9 N	33
11	1290 N	854	-0-	-436	-0-	3 1	849	2 N	35
						2 9			
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 222490		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12130	
								PERF.10905 - 11919	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 222664		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 12370	
								PERF.11153 - 12139	
06	510 N	433	-0-	-77	-0-	16 1	416	2 N	30
						1 9			
07	527 N	388	-0-	-139	-0-	5 1	383	2 N	30
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	17 1	586	2 N	30
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	30
*10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	30
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	2 1	536	2 N	30

BANKS STOP (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. HOLLOWAY GAS UNIT															CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	46 1	1178 2	N			3		3 7				5
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	3 9											
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	18 1	1435 2	N			-0-						5
09	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	46 1	1543 2	N			-0-						5
*10	1457 N	1169	-0-	-288	-0-	1115 2		N			-0-						5
11	1530 N	981	-0-	-549	-0-	1169 2		N			-0-						5
						3 1	970 2	N			7		5 1				7
						8 9											
JHP OPERATING, LLC																	
432463																	
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092																	
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3		N			-0-						-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N			-0-						-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N			-0-						-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N			-0-						-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N			-0-						-0-
*11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N			-0-						-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
ORANSKY, M.B. ET AL																	
681327																	
WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A																	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-
BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY															CNTY: FREESTONE		
05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
220903																	
WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
J HOLLOWAY GAS UNIT																	
WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420																	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
WOOD																	
WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573																	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ANDY										//CONT.// WELL #:	05499 212 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
												RRCID -> 217792	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL	DEPTH 12227	PERF.10576	- 10698			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BONNER, ANDY										WELL #:	4	RRCID -> 220214	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL	DEPTH 12158	PERF.10630	- 10759			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT										WELL #:	4	RRCID -> 222657	COMPL. DATE 05/05/2006	TOTAL	DEPTH 11840	PERF.10334	- 10509			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2			N	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1				N	-0-						-0-	
WATSON, J.										WELL #:	1	RRCID -> 227285	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10648	- 10746			
06		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-						25	
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-						25	
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-						25	
09		90 N	25	-0-	-0-	-65	25	2				N	-0-						25	
10		93 N	12	-0-	-0-	-81	12	2				N	-0-						25	
11		30 N	-0-	-0-	-0-	-30						N	-0-						25	
BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, BOBBY										WELL #:	9	RRCID -> 203903	COMPL. DATE 06/23/2004	TOTAL	DEPTH 11782	PERF.11458	- 11486			
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC ORANSKY, M.B. ET AL										WELL #:	2	RRCID -> 195749	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL	DEPTH 11850	PERF.10728	- 11457			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						26	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						26	

BARRON (WOODBINE)			05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.			909658													
BARRON, ETHEL			WELL #: 1		RRCID -> 015373		COMPL. DATE 04/27/1961		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)			06476 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.			090870													
T-BAR-X BEDSOLE			WELL #: 1		RRCID -> 196382		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 17000		PERF.12813 - 12916					
06	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-			22
07	535	N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3			N	-0-			22
08	716	N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3			N	-0-			22
09	490	N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3			N	-0-			22
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-			22
11	419	N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3			N	-0-			22
CORSA RESOURCES, LLC			100584													
KELLY "A"			WELL #: 1L		RRCID -> 180136		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12927 - 13071					
06	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		78	-0-	-0-	B	78	78	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	-0-	B	82	4	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		11	-0-	-0-	B	93	11	2			Y	-0-			-0-
*11	DLQ G-10		41	-0-	-0-	B	134	41	2			Y	-0-			-0-
KELLY "B"			WELL #: 1L		RRCID -> 182180		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 13525		PERF.12892 - 13038					
06	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
CARTER "A"			WELL #: 1		RRCID -> 182291		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 17732		PERF.15738 - 15973					
06	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
*11	360	N	4	-0-	-0-	B	-356	4	2			N	-0-			-0-
H. JONES			WELL #: 1		RRCID -> 212483		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 13630		PERF.11278 - 13480					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
COSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584																	
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	187	-0-	187 B	-708440	187	2			N	-0-					-0-
07	0	N	396	-0-	396 B	-708044	396	2			N	-0-					-0-
08	0	N	374	-0-	374 B	-707670	374	2			N	-0-					-0-
09	0	N	216	-0-	216 B	-707454	216	2			N	-0-					-0-
10	0	N	383	-0-	383 B	-707071	383	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	240	-0-	120 B	-706951	240	2			N	-0-					-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852																	
06	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	363	-0-	-57 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	1296	-0-	1296 B	1296	1296	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	255	-0-	255 B	1551	255	2			Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	203	-0-	203 B	1754	203	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	210	-0-	210 B	1964	210	2			Y	-0-					-0-
*11	14B	DENY	147	-0-	147 B	2111	147	2			Y	-0-					-0-
CR2 ENERGY LLC 101608 GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965																	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730																	
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON									
CRATON OPERATING LLC 186717									
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									
									EOM BALANCE
06	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895	2	Y	-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2	Y	-0-
08	2573 N	396	-0-	-2177 B	-0-	396	2	Y	-0-
09	1890 N	467	-0-	-1423 B	-0-	467	2	Y	-0-
*10	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202									
06	300 N	120	-0-	-180 B	-0-	120	2	Y	-0-
07	1271 N	673	-0-	-598 B	-0-	673	2	Y	-0-
08	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	Y	-0-
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2	Y	-0-
*10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090									
06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2	Y	-0-
07	1271 N	595	-0-	-676 B	-0-	595	2	Y	-0-
08	1271 N	581	-0-	-690 B	-0-	581	2	Y	-0-
09	1140 N	237	-0-	-903 B	-0-	237	2	Y	-0-
*10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	Y	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT
BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870									
06	1380 N	1103	-0-	-277 B	-0-	1103	2	N	-0-
07	1426 N	1392	-0-	-34 B	-0-	1392	2	N	-0-
08	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	2	N	-0-
09	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	2	N	-0-
*10	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6184			N	-0-
DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-11476			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION														
BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	28 1	401 2	N	-0-				-0-	
07	744 N	218	-0-	-526 B	-0-	6 1	211 2	N	1		1 8		-0-	
08	682 N	132	-0-	-550 B	-0-	1 9	118 2	N	2		2 8		-0-	
09	420 N	344	-0-	-76 B	-0-	12 1	308 2	N	-0-				-0-	
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	2 9	408 2	N	-0-				-0-	
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	36 1	287 2	N	-0-				-0-	
						56 1								
						39 1								
Savage Gas Unit WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-	
Fullen WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648														
06	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	4 1	393 2	N	-0-				-0-	
07	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	3 1	278 2	N	-0-				-0-	
08	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2		N	-0-				-0-	
09	390 N	216	-0-	-174 B	-0-	3 1	213 2	N	-0-				-0-	
10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2		N	-0-				-0-	
11	360 N	231	-0-	-129 B	-0-	231 2		N	-0-				-0-	
Blanton WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	16 1	1637 2	N	-0-				-0-	
07	2325 N	1915	-0-	-410 B	-0-	19 1	1896 2	N	-0-				-0-	
08	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2676 2		N	-0-				-0-	
09	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	36 1	2237 2	N	-0-				-0-	
10	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 2		N	-0-				-0-	
11	2310 N	2132	-0-	-178 B	-0-	2132 2		N	-0-				-0-	
Cook WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683														
06	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	11 1	1062 2	N	-0-				-0-	
07	1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	10 1	956 2	N	-0-				-0-	
08	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-				-0-	
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	18 1	1122 2	N	-0-				-0-	
10	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 2		N	-0-				-0-	
11	1350 N	1088	-0-	-262 B	-0-	1088 2		N	-0-				-0-	
Lee, Laura WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	4	1	399	2	N	-0-					-0-
07	465 N	365	-0-	-100	B	-0-	4	1	361	2	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	7	1	442	2	N	-0-					-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	480 N	347	-0-	-133	B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699																	
06	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1842	2	N	-0-					-0-
07	1674 N	1318	-0-	-356	B	-0-	13	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2156 N	2156	-0-	-0-	B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1175	-0-	-685	B	-0-	19	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1463 N	1463	-0-	-0-	B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
11	1920 N	1733	-0-	-187	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730																	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930																	
06	3270 X	1931	-0-	-1339	B	-0-	19	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	3379 X	2518	-0-	-861	B	-0-	26	1	2491	2	N	-0-	1	1	8		-0-
							1	9									
08	3379 X	3350	-0-	-29	B	-0-	3348	2	2	9	N	2	2	2	8		-0-
09	2820 X	2806	-0-	-14	B	-0-	44	1	2762	2	N	-0-					-0-
10	3400 X	3400	-0-	-0-	B	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
11	3240 X	2917	-0-	-323	B	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946																	
06	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	6	1	599	2	Y	-0-					-0-
07	1054 N	823	-0-	-231	B	-0-	8	1	809	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1048 N	1048	-0-	-0-	B	-0-	1045	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	600 N	474	-0-	-126	B	-0-	7	1	467	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	578	-0-	-259	B	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	1020 N	428	-0-	-592	B	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844																	
06	1594 X	1594	-0-	-0-	B	-0-	16	1	1578	2	Y	-0-					-0-
07	1798 X	1279	-0-	-519	B	-0-	13	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1953 X	1875	-0-	-78	B	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
09	1740 X	1462	-0-	-278	B	-0-	23	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1736 X	1437	-0-	-299	B	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
11	1800 X	1405	-0-	-395	B	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
KELLY "A" WELL #: 7												RRCID -> 181792	COMPL. DATE 12/16/2015	TOTAL DEPTH 13482	PERF. 9567	- 13122
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	900 N	803	-0-	-0-	-97 B	-0-	8	1	795	2	Y	-0-			-0-	
07	899 N	702	-0-	-0-	-197 B	-0-	7	1	695	2	Y	-0-			-0-	
08	1098 N	1098	-0-	-0-	-0- B	-0-	1098	2			Y	-0-			-0-	
09	989 N	989	-0-	-0-	-0- B	-0-	16	1	973	2	Y	-0-			-0-	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0- B	-0-	742	2			Y	-0-			-0-	
11	1050 N	716	-0-	-0-	-334 B	-0-	716	2			Y	-0-			-0-	

WEST "B" WELL #: 3												RRCID -> 182907	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 12796	- 12948
06	776 X	776	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	1	768	2	Y	-0-			-0-	
07	837 X	696	-0-	-0-	-141 B	-0-	7	1	689	2	Y	-0-			-0-	
08	1084 X	1084	-0-	-0-	-0- B	-0-	1084	2			Y	-0-			-0-	
09	926 X	926	-0-	-0-	-0- B	-0-	15	1	911	2	Y	-0-			-0-	
10	837 X	824	-0-	-0-	-13 B	-0-	824	2			Y	-0-			-0-	
11	1050 X	779	-0-	-0-	-271 B	-0-	779	2			Y	-0-			-0-	

HODGES "A" WELL #: 1												RRCID -> 183283	COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 14047	PERF. 12389	- 13530
06	1980 X	1902	-0-	-0-	-78 B	-0-	87	1	1815	2	Y	-0-			-0-	
07	2015 X	1951	-0-	-0-	-64 B	-0-	39	1	1908	2	Y	4	4	8	-0-	
							4	9								
08	2046 X	1671	-0-	-0-	-375 B	-0-	37	1	1632	2	Y	2	2	8	-0-	
							2	9								
09	1950 X	456	-0-	-0-	-1494 B	-0-	7	1	447	2	Y	2	2	8	-0-	
							2	9								
10	2087 X	2087	-0-	-0-	-0- B	-0-	38	1	2048	2	Y	1	1	8	-0-	
							1	9								
11	1890 X	759	-0-	-0-	-1131 B	-0-	16	1	743	2	Y	-0-			-0-	

KELLY "A" WELL #: 2												RRCID -> 183957	COMPL. DATE 12/18/2009	TOTAL DEPTH 13520	PERF. 9480	- 12059
06	711 X	711	-0-	-0-	-0- B	-0-	7	1	704	2	Y	-0-			-0-	
07	806 X	619	-0-	-0-	-187 B	-0-	6	1	606	2	Y	6	6	8	-0-	
							7	9								
08	905 X	905	-0-	-0-	-0- B	-0-	901	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
09	780 X	754	-0-	-0-	-26 B	-0-	12	1	740	2	Y	2	2	8	-0-	
							2	9								
10	806 X	783	-0-	-0-	-23 B	-0-	781	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
11	870 X	748	-0-	-0-	-122 B	-0-	748	2			Y	-0-			-0-	

KELLY "A" WELL #: 4												RRCID -> 186120	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 13400	PERF. 9492	- 12580
06	962 N	962	-0-	-0-	-0- B	-0-	9	1	953	2	Y	-0-			-0-	
07	899 N	573	-0-	-0-	-326 B	-0-	6	1	567	2	Y	-0-			-0-	
08	875 N	875	-0-	-0-	-0- B	-0-	875	2			Y	-0-			-0-	
09	960 N	671	-0-	-0-	-289 B	-0-	11	1	660	2	Y	-0-			-0-	
10	704 N	704	-0-	-0-	-0- B	-0-	704	2			Y	-0-			-0-	
11	840 N	688	-0-	-0-	-152 B	-0-	688	2			Y	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3840 X	3806	-0-	-34 B	-0-	38	1	3768	2	N	-0-					-0-
07	3968 X	2170	-0-	-1798 B	-0-	22	1	2147	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	5878 X	5878	-0-	-0- B	-0-	5877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	65	1	4061	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
10	4834 X	4834	-0-	-0- B	-0-	4833	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066																
06	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	7	1	671	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	304	-0-	-626 B	-0-	3	1	294	2	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
08	1023 N	590	-0-	-433 B	-0-	588	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	690 N	442	-0-	-248 B	-0-	7	1	435	2	Y	-0-					-0-
10	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	490	-0-	-80 B	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13520 - 13898																
06	2400 X	1869	-0-	-531 B	-0-	123	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1664	-0-	-816 B	-0-	47	1	1616	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2595 X	2595	-0-	-0- B	-0-	235	1	2360	2	N	-0-					-0-
09	2400 X	2219	-0-	-181 B	-0-	235	1	1984	2	N	-0-					-0-
10	2548 X	2548	-0-	-0- B	-0-	306	1	2241	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	296	1	2145	2	N	-0-					-0-
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964																
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019																
06	4140 X	3054	-0-	-1086 B	-0-	30	1	3024	2	Y	-0-					-0-
07	4030 X	3102	-0-	-928 B	-0-	31	1	3067	2	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
08	4085 X	4085	-0-	-0- B	-0-	4083	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3906 X	3906	-0-	-0- B	-0-	62	1	3842	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	3844 X	3812	-0-	-32 B	-0-	3810	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3960 X	3625	-0-	-335 B	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300																
06	3450 X	2344	-0-	-1106 B	-0-	191	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	2472	-0-	-1093 B	-0-	283	1	2189	2	N	-0-					-0-
08	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
09	4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
10	4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	31	1	4206	2	N	-0-					-0-
11	3450 X	3117	-0-	-333 B	-0-	266	1	2851	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	251	1	3358	2	N	-0-		-0-
07	3875 X	2912	-0-	-963 B	-0-	300	1	2612	2	N	-0-		-0-
08	4003 X	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	2			N	-0-		-0-
09	3810 X	3267	-0-	-543 B	-0-	3267	2			N	-0-		-0-
10	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4350	2	1	9	N	-0-	1 8	-0-
11	3810 X	3654	-0-	-156 B	-0-	279	1	3375	2	N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192													
06	5400 X	5446	-0-	46 B	-248181	379	1	5067	2	N	-0-		-0-
07	5580 X	4732	-0-	-848 B	-248181	488	1	4243	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
08	5580 X	6224	-0-	644 B	-247537	6224	2			N	-0-		-0-
09	5400 X	6002	-0-	602 B	-246935	6001	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	5580 X	5373	-0-	-207 B	-246935	5372	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	5400 X	4519	-0-	-881 B	-246935	345	1	4173	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884													
06	4410 X	3585	-0-	-825 B	-0-	163	1	3422	2	Y	-0-		-0-
07	4712 X	3158	-0-	-1554 B	-0-	64	1	3093	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	4712 X	3674	-0-	-1038 B	-0-	80	1	3593	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
09	3960 X	3274	-0-	-686 B	-0-	49	1	3223	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
10	4092 X	1706	-0-	-2386 B	-0-	31	1	1673	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
11	3600 X	1947	-0-	-1653 B	-0-	40	1	1907	2	Y	-0-		-0-
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588													
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-		-0-
10	11 N	2	-0-	-9 B	-0-	2	2			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246													
06	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	253	1	3374	2	N	-0-		-0-
07	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	416	1	3614	2	N	-0-		-0-
08	4171 X	4171	-0-	-0- B	-0-	4171	2			N	-0-		-0-
09	3647 X	3647	-0-	-0- B	-0-	3647	2			N	-0-		-0-
10	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	2			N	-0-		-0-
11	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	286	1	3457	2	N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
RELANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4890 X	4078	-0-	-812 B	-0-	312 1	3765 2	N	1	1	8			30
07	5053 X	3389	-0-	-1664 B	-0-	377 1	3012 2	N	-0-					30
08	5053 X	4055	-0-	-998 B	-0-	4055 2		N	-0-					30
09	4560 X	3621	-0-	-939 B	-0-	3621 2		N	-0-					30
10	4216 X	3004	-0-	-1212 B	-0-	31 1	2972 2	N	1	1	8			30
11	4080 X	3819	-0-	-261 B	-0-	320 1	3499 2	N	-0-					30
GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060														
06	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1 1	12 2	N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	6 1	57 2	N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 2		N	-0-					-0-
09	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7 2		N	-0-					-0-
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2 1	26 2	N	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585														
06	0 X	2688	-0-	2688 B	-99691	123 1	2565 2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	2602	-0-	-436 B	-99691	53 1	2546 2	Y	3	3	8			-0-
08	3317 X	3103	-0-	-214 B	-99691	68 1	3029 2	Y	5	5	8			-0-
09	3210 X	2780	-0-	-430 B	-99691	42 1	2734 2	Y	4	4	8			-0-
10	2790 X	2781	-0-	-9 B	-99691	50 1	2730 2	Y	1	1	8			-0-
11	3000 X	2587	-0-	-413 B	-99691	53 1	2534 2	Y	-0-					-0-
HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594														
06	4410 X	3104	-0-	-1306 B	-0-	141 1	2963 2	Y	-0-					-0-
07	4433 X	2810	-0-	-1623 B	-0-	57 1	2751 2	Y	2	2	8			-0-
08	4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	109 1	4879 2	Y	2	2	8			-0-
09	4020 X	3917	-0-	-103 B	-0-	59 1	3858 2	Y	-0-					-0-
10	4061 X	3896	-0-	-165 B	-0-	70 1	3825 2	Y	1	1	8			-0-
11	4830 X	1043	-0-	-3787 B	-0-	21 1	1022 2	Y	-0-					-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618														
06	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	41 1	859 2	N	-0-					-0-
07	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	30 1	1464 2	N	3	3	8			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	34 1	1499 2	N	2	2	8			-0-
09	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	25 1	1650 2	N	2	2	8			-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	28 1	1515 2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1447	-0-	-53 B	-0-	30 1	1417 2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	92 1	1225 2	N	-0-			-0-
07	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	175 1	1517 2	N	-0-			-0-
08	1395 N	1063	-0-	-332 B	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
09	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	84 1	1018 2	N	-0-			-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832												
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	20 1	266 2	N	-0-			-0-
07	372 N	2	-0-	-370 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
08	496 N	3	-0-	-493 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	300 N	9	-0-	-291 B	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	54 1	654 2	N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	14 1	304 2	N	-0-			-0-
07	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	5 1	265 2	N	-0-			-0-
08	341 N	63	-0-	-278 B	-0-	1 1	62 2	N	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	14 1	776 2	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	9 1	454 2	N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
06	4170 X	2002	-0-	-2168 B	-19474	91 1	1911 2	Y	-0-			-0-
07	4309 X	3697	-0-	-612 B	-19474	75 1	3621 2	Y	-0-	1 8		-0-
						1 9						
08	3999 X	5279	-0-	1280 B	-18194	115 1	5164 2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	2907	-0-	-963 B	-18194	44 1	2863 2	Y	-0-			-0-
10	3999 X	6087	-0-	2088 B	-16106	109 1	5978 2	Y	-0-			-0-
11	5100 X	4257	-0-	-843 B	-16106	87 1	4170 2	Y	-0-			-0-
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219												
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870												
06	1399 X	1399	-0-	-0- B	-0-	64 1	1335 2	Y	-0-			-0-
07	1736 X	990	-0-	-746 B	-0-	20 1	970 2	Y	-0-			-0-
08	1736 X	1495	-0-	-241 B	-0-	33 1	1462 2	Y	-0-			-0-
09	1680 X	960	-0-	-720 B	-0-	14 1	946 2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	924	-0-	-533 B	-0-	17 1	907 2	Y	-0-			-0-
11	1440 X	743	-0-	-697 B	-0-	15 1	728 2	Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	168 1	3518 2	N	-0-				-0-
07	3038 X	2941	-0-	-97 B	-0-	59 1	2878 2	N	4	4 8			-0-
08	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	83 1	3727 2	N	2	2 8			-0-
09	3690 X	3009	-0-	-681 B	-0-	45 1	2962 2	N	2	2 8			-0-
10	3813 X	2610	-0-	-1203 B	-0-	47 1	2562 2	N	1	1 8			-0-
11	3690 X	3075	-0-	-615 B	-0-	63 1	3012 2	N	-0-				-0-
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741													
06	3450 X	3248	-0-	-202 B	-0-	148 1	3100 2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	3205	-0-	-360 B	-0-	65 1	3139 2	Y	1	1 8			-0-
08	3908 X	3908	-0-	-0- B	-0-	85 1	3822 2	Y	1	1 8			-0-
09	3390 X	3303	-0-	-87 B	-0-	50 1	3251 2	Y	2	2 8			-0-
10	3441 X	2643	-0-	-798 B	-0-	48 1	2594 2	Y	1	1 8			-0-
11	3780 X	2841	-0-	-939 B	-0-	58 1	2783 2	Y	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432													
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-				-0-
10	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	18 1	962 2	N	-0-				-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	8 1	369 2	N	-0-				-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480													
06	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	131 1	1746 2	N	-0-				-0-
07	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	189 1	1639 2	N	-0-				-0-
08	2319 N	2319	-0-	-0- B	-0-	2319 2		N	-0-				-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 2		N	-0-				-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 2		N	-0-				-0-
11	1140 N	232	-0-	-908 B	-0-	18 1	214 2	N	-0-				-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580													
06	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	53 1	1117 2	N	-0-				-0-
07	1984 N	1270	-0-	-714 B	-0-	26 1	1244 2	N	-0-				-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	59 1	2654 2	N	1	1 8			-0-
09	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	33 1	2161 2	N	2	2 8			-0-
10	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	38 1	2086 2	N	1	1 8			-0-
11	2250 N	1752	-0-	-498 B	-0-	36 1	1716 2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2700 X	2527	-0-	-173 B	-0-	115	1 2412	2 Y	-0-			-0-		
07	2945 X	2346	-0-	-599 B	-0-	47	1 2299	2 Y	-0-			-0-		
08	2945 X	2578	-0-	-367 B	-0-	56	1 2521	2 Y	1	1 8		-0-		
09	2850 X	2676	-0-	-174 B	-0-	40	1 2634	2 Y	2	2 8		-0-		
10	2883 X	2777	-0-	-106 B	-0-	50	1 2727	2 Y	-0-			-0-		
11	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	53	1 2552	2 Y	-0-			-0-		
HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346														
06	3450 X	1966	-0-	-1484 B	-0-	90	1 1876	2 Y	-0-			-0-		
07	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	69	1 3361	2 Y	2	2 8		-0-		
08	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	89	1 3958	2 Y	2	2 8		-0-		
09	3477 X	3477	-0-	-0- B	-0-	52	1 3425	2 Y	-0-			-0-		
10	3441 X	2993	-0-	-448 B	-0-	54	1 2938	2 Y	1	1 8		-0-		
11	3930 X	3187	-0-	-743 B	-0-	65	1 3122	2 Y	-0-			-0-		
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265														
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	37	1 491	2 N	-0-			-0-		
07	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	134	1 1163	2 N	-0-			-0-		
08	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2 N	-0-	-0-			-0-		
09	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2 N	-0-	-0-			-0-		
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2 N	-0-	-0-			-0-		
11	870 N	725	-0-	-145 B	-0-	55	1 670	2 N	-0-			-0-		
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721														
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4	1 60	2 N	1	1 8		-0-		
07	930 N	1	-0-	-929 B	-0-	1	2 N	-0-	-0-			-0-		
08	930 N	353	-0-	-577 B	-0-	353	2 N	-0-	-0-			-0-		
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2 N	-0-	-0-			-0-		
10	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2 N	-0-	-0-			-0-		
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	40	1 487	2 N	-0-			-0-		
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-		
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948														
06	974 X	974	-0-	-0- B	-0-	44	1 930	2 Y	-0-			-0-		
07	1395 X	1317	-0-	-78 B	-0-	27	1 1290	2 Y	-0-			-0-		
08	1510 X	1510	-0-	-0- B	-0-	33	1 1477	2 Y	-0-			-0-		
09	1350 X	1311	-0-	-39 B	-0-	20	1 1291	2 Y	-0-			-0-		
10	1381 X	1381	-0-	-0- B	-0-	25	1 1356	2 Y	-0-			-0-		
11	1470 X	1058	-0-	-412 B	-0-	22	1 1036	2 Y	-0-			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	13	1	176	2	N	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	38	1	332	2	N	-0-	-0-
08	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-	-0-
09	180 N	23	-0-	-157 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
10	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	18	1	219	2	N	-0-	-0-
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
06	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	85	1	1137	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	886	-0-	-664 B	-0-	91	1	795	2	N	-0-	-0-
08	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	2			N	-0-	-0-
09	1230 N	852	-0-	-378 B	-0-	852	2			N	-0-	-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-	-0-
11	1380 N	700	-0-	-680 B	-0-	54	1	646	2	N	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
06	4140 X	2580	-0-	-1560 B	-0-	118	1	2462	2	N	-0-	-0-
07	4278 X	2927	-0-	-1351 B	-0-	59	1	2867	2	N	1	8
						1	9					
08	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	93	1	4145	2	N	-0-	-0-
09	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	60	1	3935	2	N	-0-	-0-
10	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	72	1	3957	2	N	1	8
						1	9					
11	4110 X	3787	-0-	-323 B	-0-	77	1	3710	2	N	-0-	-0-
HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
06	3638 X	3638	-0-	-0- B	-0-	166	1	3472	2	Y	-0-	-0-
07	3286 X	3219	-0-	-67 B	-0-	65	1	3151	2	Y	3	8
						3	9					
08	4012 X	4012	-0-	-0- B	-0-	88	1	3922	2	Y	2	8
						2	9					
09	3630 X	3492	-0-	-138 B	-0-	53	1	3439	2	Y	-0-	-0-
10	3751 X	3492	-0-	-259 B	-0-	63	1	3428	2	Y	1	8
						1	9					
11	3870 X	3285	-0-	-585 B	-0-	67	1	3218	2	Y	-0-	-0-
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362												
06	2292 X	2292	-0-	-0- B	-0-	104	1	2188	2	N	-0-	-0-
07	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	46	1	2253	2	N	-0-	-0-
08	2707 X	2707	-0-	-0- B	-0-	59	1	2648	2	N	-0-	-0-
09	1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	28	1	1831	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	404	-0-	-805 B	-0-	7	1	397	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	9	-0-	-1161 B	-0-	9	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2593 N	2593	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2475	2	N	-0-					-0-	
07	1985 X	1985	-0-	-0-	B	-0-	40	1	1944	2	N	1		1	8		-0-	
							1	9										
08	2143 X	2143	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2096	2	N	-0-					-0-	
09	1366 X	1366	-0-	-0-	B	-0-	21	1	1345	2	N	-0-					-0-	
10	1444 X	1444	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1418	2	N	-0-					-0-	
11	1398 X	1398	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1369	2	N	-0-					-0-	

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																		
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517																		
06	1665 N	1665	-0-	-0-	B	-0-	76	1	1589	2	N	-0-					-0-	
07	2325 N	1358	-0-	-967	B	-0-	27	1	1330	2	N	1		1	8		-0-	
							1	9										
08	2263 N	1777	-0-	-486	B	-0-	39	1	1736	2	N	2		2	8		-0-	
							2	9										
09	1680 N	1595	-0-	-85	B	-0-	24	1	1571	2	N	-0-					-0-	
10	2204 N	2204	-0-	-0-	B	-0-	40	1	2163	2	N	1		1	8		-0-	
							1	9										
11	2393 N	2393	-0-	-0-	B	-0-	49	1	2344	2	N	-0-					-0-	

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985																		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612																		
06	300 X	-0-	-0-	-300	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	279 X	1	-0-	-278	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-	
08	279 X	-0-	-0-	-279	B	-0-					N	-0-					-0-	
09	60 X	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	2 X	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	1 X	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-	

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																		
06	3450 X	3026	-0-	-424	B	-0-	30	1	2996	2	N	-0-					-0-	
07	3658 X	2863	-0-	-795	B	-0-	29	1	2828	2	N	5		5	8		-0-	
							6	9										
08	3658 X	2652	-0-	-1006	B	-0-	2650	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
09	4118 X	4118	-0-	-0-	B	-0-	65	1	4051	2	N	2		2	8		-0-	
							2	9										
10	3627 X	3496	-0-	-131	B	-0-	3494	2	2	9	N	2		2	8		-0-	
11	4156 X	4156	-0-	-0-	B	-0-	4156	2			N	-0-					-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																								
GROCE, D. WELL #: 1													RRCID -> 217281			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 13530			PERF.11670 - 12548		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					N	-0-						-0-				

HODGES "A"					WELL #:	9	RRCID -> 217622			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 14000			PERF.13260 - 13373								
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	B		-0-					Y	-0-						-0-				

POLLARD, JEANETTE					WELL #:	2	RRCID -> 217852			COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 14050			PERF.13300 - 13786								
06	3360 X	2444	-0-		-916	B		-0-		111	1	2333	2	N	-0-					-0-				
07	3472 X	2684	-0-		-788	B		-0-		54	1	2628	2	N	2	2 8				-0-				
										2	9													
08	3441 X	2744	-0-		-697	B		-0-		60	1	2683	2	N	1	1 8				-0-				
										1	9													
09	3277 X	3277	-0-		-0-	B		-0-		49	1	3226	2	N	2	2 8				-0-				
										2	9													
10	3379 X	2215	-0-		-1164	B		-0-		40	1	2174	2	N	1	1 8				-0-				
										1	9													
11	3112 X	3112	-0-		-0-	B		-0-		64	1	3048	2	N	-0-					-0-				

THOMAS, W.					WELL #:	1	RRCID -> 217912			COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 13675			PERF.11978 - 12912								
06	3625 X	3625	-0-		-0-	B		-0-		165	1	3460	2	N	-0-					-0-				
07	2904 X	2904	-0-		-0-	B		-0-		59	1	2844	2	N	1	1 8				-0-				
										1	9													
08	3423 X	3423	-0-		-0-	B		-0-		75	1	3346	2	N	2	2 8				-0-				
										2	9													
09	3014 X	3014	-0-		-0-	B		-0-		45	1	2969	2	N	-0-					-0-				
10	2947 X	2947	-0-		-0-	B		-0-		53	1	2894	2	N	-0-					-0-				
11	2883 X	2883	-0-		-0-	B		-0-		59	1	2824	2	N	-0-					-0-				

MULLENAX, G.					WELL #:	4	RRCID -> 217913			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 13920			PERF.13288 - 13400								
06	1270 N	1270	-0-		-0-	B		-0-		58	1	1212	2	N	-0-					-0-				
07	1953 N	1079	-0-		-874	B		-0-		22	1	1056	2	N	1	1 8				-0-				
										1	9													
08	2697 N	2697	-0-		-0-	B		-0-		59	1	2636	2	N	2	2 8				-0-				
										2	9													
09	2159 N	2159	-0-		-0-	B		-0-		33	1	2126	2	N	-0-					-0-				
10	1918 N	1918	-0-		-0-	B		-0-		34	1	1883	2	N	1	1 8				-0-				
										1	9													
11	2430 N	2272	-0-		-158	B		-0-		46	1	2226	2	N	-0-					-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-		-0-	
07	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	24	1	1142	2	Y	1	1 8	-0-	
08	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	29	1	1304	2	Y	1	1 8	-0-	
09	1590 N	1265	-0-	-325 B	-0-	19	1	1246	2	Y	-0-		-0-	
10	1178 N	930	-0-	-248 B	-0-	17	1	913	2	Y	-0-		-0-	
11	1290 N	887	-0-	-403 B	-0-	18	1	869	2	Y	-0-		-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935														
06	3720 X	3598	-0-	-122 B	-0-	164	1	3434	2	N	-0-		-0-	
07	3968 X	2876	-0-	-1092 B	-0-	58	1	2816	2	N	2	2 8	-0-	
08	4364 X	4364	-0-	-0- B	-0-	95	1	4267	2	N	2	2 8	-0-	
09	3840 X	3762	-0-	-78 B	-0-	57	1	3705	2	N	-0-		-0-	
10	3968 X	3797	-0-	-171 B	-0-	68	1	3728	2	N	1	1 8	-0-	
11	4050 X	3685	-0-	-365 B	-0-	75	1	3610	2	N	-0-		-0-	
HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000														
06	5190 X	5076	-0-	-114 B	-0-	231	1	4845	2	Y	-0-		-0-	
07	5549 X	2896	-0-	-2653 B	-0-	59	1	2835	2	Y	2	2 8	-0-	
08	6727 X	5085	-0-	-1642 B	-0-	111	1	4972	2	Y	2	2 8	-0-	
09	6615 X	6615	-0-	-0- B	-0-	100	1	6515	2	Y	-0-		-0-	
10	6169 X	5549	-0-	-620 B	-0-	100	1	5448	2	Y	1	1 8	-0-	
11	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	109	1	5210	2	Y	-0-		-0-	
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823														
06	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	77	1	1622	2	N	-0-		-0-	
07	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	39	1	1889	2	N	1	1 8	-0-	
08	2294 N	2058	-0-	-236 B	-0-	45	1	2011	2	N	2	2 8	-0-	
09	1710 N	1684	-0-	-26 B	-0-	25	1	1659	2	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1470	-0-	-452 B	-0-	26	1	1444	2	N	-0-		-0-	
11	1980 N	1346	-0-	-634 B	-0-	27	1	1319	2	N	-0-		-0-	
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592														
06	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	29	1	602	2	N	-0-		-0-	
07	558 N	460	-0-	-98 B	-0-	9	1	451	2	N	-0-		-0-	
08	589 N	329	-0-	-260 B	-0-	7	1	322	2	N	-0-		-0-	
09	630 N	18	-0-	-612 B	-0-	18	2			N	-0-		-0-	
10	465 N	15	-0-	-450 B	-0-	15	2			N	-0-		-0-	
11	330 N	42	-0-	-288 B	-0-	1	1	41	2	N	-0-		-0-	
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462														
06	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	6	1	553	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	504	-0-	-147 B	-0-	5	1	499	2	N	-0-		-0-	
08	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-		-0-	
09	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	10	1	599	2	N	-0-		-0-	
10	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-		-0-	
11	690 N	579	-0-	-111 B	-0-	579	2			N	-0-		-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	151	1	3168	2	N	-0-		-0-
07	3224 X	3017	-0-	-207 B	-0-	61	1	2954	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
08	3224 X	1891	-0-	-1333 B	-0-	41	1	1848	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
09	3330 X	3235	-0-	-95 B	-0-	49	1	3184	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
10	3441 X	3382	-0-	-59 B	-0-	61	1	3320	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	3393 X	3393	-0-	-0- B	-0-	69	1	3324	2	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477													
06	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	37	1	772	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	719	-0-	-304 B	-0-	15	1	704	2	N	-0-		-0-
08	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	24	1	1084	2	N	-0-		-0-
09	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	13	1	868	2	N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	15	1	825	2	N	-0-		-0-
11	990 N	819	-0-	-171 B	-0-	17	1	802	2	N	-0-		-0-
POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676													
06	4800 X	4276	-0-	-524 B	-0-	195	1	4081	2	N	-0-		-0-
07	4960 X	4187	-0-	-773 B	-0-	85	1	4096	2	N	5	5 8	-0-
						6	9						
08	5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	117	1	5230	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
09	4769 X	4769	-0-	-0- B	-0-	72	1	4693	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
10	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	87	1	4722	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
11	5190 X	4549	-0-	-641 B	-0-	93	1	4456	2	N	-0-		-0-
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755													
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	94	1	1977	2	N	-0-		-0-
07	2294 N	1794	-0-	-500 B	-0-	36	1	1758	2	N	-0-		-0-
08	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	55	1	2437	2	N	-0-		-0-
09	2070 N	1675	-0-	-395 B	-0-	25	1	1650	2	N	-0-		-0-
10	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	39	1	2110	2	N	-0-		-0-
11	2400 N	2094	-0-	-306 B	-0-	43	1	2051	2	N	-0-		-0-
WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950													
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-12859				N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	127 1	2649 2	N	-0-				-0-
07	2635 N	1570	-0-	-1065 B	-0-	32 1	1537 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
08	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	72 1	3204 2	N	-0-				-0-
09	2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	42 1	2752 2	N	-0-				-0-
10	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	52 1	2847 2	N	-0-				-0-
11	2760 X	2390	-0-	-370 B	-0-	49 1	2341 2	N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904													
06	T. A.	1861	-0-	1861 B	-41450	18 1	1821 2	N	20	20 8			-0-
						22 9							
07	0 X	973	-0-	973 B	-40477	10 1	928 2	N	32	32 8			-0-
						35 9							
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40477			N	5	5 8			-0-
09	1830 N	-0-	-0-	-1830 B	-40477			N	-0-				-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961 B	-40477			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40477			N	-0-				-0-
WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608													
06	1110 X	1047	-0-	-63 B	-0-	10 1	1037 2	N	-0-				-0-
07	1116 X	1046	-0-	-70 B	-0-	11 1	1035 2	N	-0-				-0-
08	1333 X	1333	-0-	-0- B	-0-	1333 2		N	-0-				-0-
09	1293 X	1293	-0-	-0- B	-0-	20 1	1273 2	N	-0-				-0-
10	1264 X	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-				-0-
11	1290 X	1119	-0-	-171 B	-0-	1119 2		N	-0-				-0-
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943													
06	1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	17 1	1745 2	Y	-0-				-0-
07	2449 X	1646	-0-	-803 B	-0-	17 1	1621 2	Y	7	7 8			-0-
						8 9							
08	2666 X	2033	-0-	-633 B	-0-	2027 2	6 9	Y	5	5 8			-0-
09	2520 X	1927	-0-	-593 B	-0-	30 1	1893 2	Y	4	4 8			-0-
						4 9							
10	2356 X	2043	-0-	-313 B	-0-	2037 2	6 9	Y	5	5 8			-0-
11	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2		Y	-0-				-0-
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326													
06	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	109 1	992 2	N	-0-				-0-
07	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	38 1	901 2	N	-0-				-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	79 1	1106 2	N	-0-				-0-
09	1110 N	977	-0-	-133 B	-0-	70 1	907 2	N	-0-				-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	109 1	1188 2	N	-0-				-0-
11	1140 N	417	-0-	-723 B	-0-	29 1	388 2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	3120 X	3022	-0-	-98 B	-0-	138 1	2884 2	N	-0-		-0-			
07	3565 X	2734	-0-	-831 B	-0-	55 1	2678 2	N	1	1 8	-0-			
08	3565 X	3443	-0-	-122 B	-0-	75 1	3367 2	N	1	1 8	-0-			
09	3450 X	3364	-0-	-86 B	-0-	51 1	3312 2	N	1	1 8	-0-			
10	3410 X	3049	-0-	-361 B	-0-	55 1	2994 2	N	-0-		-0-			
11	3330 X	2405	-0-	-925 B	-0-	49 1	2356 2	N	-0-		-0-			

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987														
06	3000 X	1243	-0-	-1757 B	-0-	12 1	1231 2	N	-0-		-0-			
07	3100 X	1132	-0-	-1968 B	-0-	11 1	1119 2	N	2	2 8	-0-			
08	2852 X	1781	-0-	-1071 B	-0-	1780 2	1 9	N	1	1 8	-0-			
09	2760 X	1592	-0-	-1168 B	-0-	25 1	1565 2	N	2	2 8	-0-			
10	1674 X	1669	-0-	-5 B	-0-	1667 2	2 9	N	2	2 8	-0-			
11	1710 N	1689	-0-	-21 B	-0-	1689 2		N	-0-		-0-			

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854														
06	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	98 1	2055 2	N	-0-		-0-			
07	2263 N	1569	-0-	-694 B	-0-	32 1	1534 2	N	3	3 8	-0-			
08	2232 N	1984	-0-	-248 B	-0-	43 1	1939 2	N	2	2 8	-0-			
09	2160 N	1923	-0-	-237 B	-0-	29 1	1894 2	N	-0-		-0-			
10	1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	36 1	1950 2	N	-0-		-0-			
11	1920 N	1838	-0-	-82 B	-0-	38 1	1800 2	N	-0-		-0-			

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665														
06	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	39 1	825 2	N	-0-		-0-			
07	1085 N	696	-0-	-389 B	-0-	14 1	682 2	N	-0-		-0-			
08	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	25 1	1124 2	N	-0-		-0-			
09	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	13 1	836 2	N	-0-		-0-			
10	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	13 1	733 2	N	-0-		-0-			
11	1110 N	777	-0-	-333 B	-0-	16 1	761 2	N	-0-		-0-			

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373														
06	4260 X	1708	-0-	-2552 B	-0-	78 1	1630 2	N	-0-		-0-			
07	4185 X	1656	-0-	-2529 B	-0-	33 1	1622 2	N	1	1 8	-0-			
08	1674 X	976	-0-	-698 B	-0-	21 1	954 2	N	1	1 8	-0-			
09	1710 X	1507	-0-	-203 B	-0-	23 1	1484 2	N	-0-		-0-			
10	1767 X	1464	-0-	-303 B	-0-	26 1	1438 2	N	-0-		-0-			
11	1710 X	1274	-0-	-436 B	-0-	26 1	1248 2	N	-0-		-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																				
HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3090 X	2751	-0-	-0-	-339 B	-0-		125	1	2626	2	Y	-0-							-0-
07	3224 X	2387	-0-	-0-	-837 B	-0-		48	1	2336	2	Y	3			3	8			-0-
								3	9											
08	3224 X	3016	-0-	-0-	-208 B	-0-		66	1	2948	2	Y	2			2	8			-0-
								2	9											
09	3120 X	3001	-0-	-0-	-119 B	-0-		45	1	2956	2	Y	-0-							-0-
10	3078 X	3078	-0-	-0-	-0- B	-0-		55	1	3023	2	Y	-0-							-0-
11	2910 X	2707	-0-	-0-	-203 B	-0-		55	1	2652	2	Y	-0-							-0-

WORTHY "A" UNIT					WELL #:	2 L	RRCID -> 229836	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL	DEPTH 14555	PERF.12052	- 14360								
06	836 N	836	-0-	-0-	-0- B	-0-	8	1	828	2	N	-0-								-0-
07	1147 N	827	-0-	-0-	-320 B	-0-	8	1	819	2	N	-0-								-0-
08	1147 N	1087	-0-	-0-	-60 B	-0-	1087	2			N	-0-								-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0- B	-0-	15	1	959	2	N	-0-								-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-								-0-
11	1050 N	932	-0-	-0-	-118 B	-0-	932	2			N	-0-								-0-

WORTHY "A" UNIT					WELL #:	4L	RRCID -> 229884	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.11668	- 13892								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-

BURLESON, M. G. "A"					WELL #:	9L	RRCID -> 230063	COMPL. DATE 11/02/2007	TOTAL	DEPTH 13970	PERF.12154	- 13928								
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-								-0-

BURLESON, M. G. "A"					WELL #:	8	RRCID -> 231877	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.12380	- 13878								
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0- B	-0-	50	1	1047	2	N	-0-								-0-
07	1054 N	705	-0-	-0-	-349 B	-0-	14	1	691	2	N	-0-								-0-
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0- B	-0-	24	1	1078	2	N	-0-								-0-
09	1110 N	909	-0-	-0-	-201 B	-0-	14	1	895	2	N	-0-								-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0- B	-0-	16	1	865	2	N	-0-								-0-
11	1080 N	1005	-0-	-0-	-75 B	-0-	21	1	984	2	N	-0-								-0-

GLANTON, THERESA "A"					WELL #:	5	RRCID -> 232115	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.13420	- 13708								
06	2610 X	2009	-0-	-0-	-601 B	-0-	92	1	1917	2	N	-0-								-0-
07	2697 X	1312	-0-	-0-	-1385 B	-0-	26	1	1284	2	N	2			2	8				-0-
							2	9												
08	2418 X	453	-0-	-0-	-1965 B	-0-	10	1	441	2	N	2			2	8				-0-
							2	9												
09	2010 N	142	-0-	-0-	-1868 B	-0-	2	1	140	2	N	-0-								-0-
10	1302 N	678	-0-	-0-	-624 B	-0-	12	1	666	2	N	-0-								-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0- B	-0-	26	1	1266	2	N	-0-								-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370												
06	2610 X	1956	-0-	-654 B	-0-	194	1	1762 2	N	-0-		-0-
07	2697 X	1354	-0-	-1343 B	-0-	54	1	1300 2	N	-0-		-0-
08	4044 X	4044	-0-	-0- B	-0-	269	1	3775 2	N	-0-		-0-
09	2610 X	2536	-0-	-74 B	-0-	181	1	2355 2	N	-0-		-0-
10	2697 X	2173	-0-	-524 B	-0-	182	1	1990 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
11	2610 X	2260	-0-	-350 B	-0-	156	1	2104 2	N	-0-		-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382												
06	4680 X	3657	-0-	-1023 B	-0-	167	1	3490 2	N	-0-		-0-
07	4867 X	4100	-0-	-767 B	-0-	83	1	4013 2	N	4	4 8	-0-
						4	9					
08	4867 X	4106	-0-	-761 B	-0-	90	1	4014 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					
09	4726 X	4726	-0-	-0- B	-0-	71	1	4653 2	N	2	2 8	-0-
						2	9					
10	4712 X	4014	-0-	-698 B	-0-	72	1	3939 2	N	3	3 8	-0-
						3	9					
11	3960 X	3906	-0-	-54 B	-0-	80	1	3826 2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290												
06	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	41	1	4068 2	N	-0-		-0-
07	3781 X	3781	-0-	-0- B	-0-	38	1	3729 2	N	13	13 8	-0-
						14	9					
08	5293 X	5293	-0-	-0- B	-0-	5284	2	9 9	N	8	8 8	-0-
09	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	60	1	3758 2	N	4	4 8	-0-
						4	9					
10	3927 X	3927	-0-	-0- B	-0-	3921	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2		N	-0-		-0-
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573												
06	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	119	1	2493 2	N	-0-		-0-
07	2821 X	1519	-0-	-1302 B	-0-	31	1	1487 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
08	2821 X	1790	-0-	-1031 B	-0-	39	1	1750 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
09	2751 X	2751	-0-	-0- B	-0-	42	1	2709 2	N	-0-		-0-
10	2697 X	1677	-0-	-1020 B	-0-	30	1	1647 2	N	-0-		-0-
11	2610 X	2247	-0-	-363 B	-0-	46	1	2201 2	N	-0-		-0-
WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870												
06	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	11	1	1093 2	N	-0-		-0-
07	1240 N	952	-0-	-288 B	-0-	10	1	942 2	N	-0-		-0-
08	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10 B	-0-	17	1	1083 2	N	-0-		-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146	2		N	-0-		-0-
11	1290 N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	2		N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	3750	-0-	-750 B	-0-	37	1	3713	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3671	-0-	-979 B	-0-	37	1	3624	2	N	9	9 8		-0-
						10	9							
08	4547 X	4547	-0-	-0- B	-0-	4539	2	8	9	N	7	7 8		-0-
09	5029 X	5029	-0-	-0- B	-0-	79	1	4943	2	N	6	6 8		-0-
						7	9							
10	4901 X	4901	-0-	-0- B	-0-	4894	2	7	9	N	6	6 8		-0-
11	4410 X	4262	-0-	-148 B	-0-	4262	2			N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
06	3420 X	2549	-0-	-871 B	-0-	25	1	2524	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	2678	-0-	-856 B	-0-	27	1	2643	2	N	7	7 8		-0-
						8	9							
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3747	2	4	9	N	4	4 8		-0-
09	3210 X	2365	-0-	-845 B	-0-	37	1	2326	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	3246 X	3246	-0-	-0- B	-0-	3243	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	3450 X	2124	-0-	-1326 B	-0-	2124	2			N	-0-			-0-
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
06	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	89	1	1865	2	N	-0-			-0-
07	1922 N	1727	-0-	-195 B	-0-	35	1	1692	2	N	-0-			-0-
08	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	55	1	2440	2	N	-0-			-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	34	1	2213	2	N	-0-			-0-
10	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	38	1	2078	2	N	-0-			-0-
11	2280 N	2086	-0-	-194 B	-0-	43	1	2043	2	N	-0-			-0-
MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956														
06	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	19	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1592	-0-	-733 B	-0-	16	1	1575	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	36	1	2219	2	N	-0-			-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	2405	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2400 N	2207	-0-	-193 B	-0-	2207	2			N	-0-			-0-
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059														
06	1135 X	1135	-0-	-0- B	-0-	11	1	1124	2	Y	-0-			-0-
07	1116 X	1033	-0-	-83 B	-0-	10	1	1023	2	Y	-0-			-0-
08	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			Y	-0-			-0-
09	1213 X	1213	-0-	-0- B	-0-	19	1	1194	2	Y	-0-			-0-
10	1494 X	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			Y	-0-			-0-
11	1320 X	1189	-0-	-131 B	-0-	1189	2			Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
ROLKE RANCH WELL #: 1										RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	2148	-0-	-3012 B	-0-	127	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	5332 X	757	-0-	-4575 B	-0-	757	1			N	-0-			-0-
08	5208 X	875	-0-	-4333 B	-0-	875	1			N	-0-			-0-
09	4890 X	846	-0-	-4044 B	-0-	26	1	820	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2298	-0-	-1050 B	-0-	18	1	2280	2	N	-0-			-0-
11	4619 X	4619	-0-	-0- B	-0-	73	1	4546	2	N	-0-			-0-

WEST "A"				WELL #: 5	RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008				TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864					
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #: 2	RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008				TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910					
06	3150 X	2562	-0-	-588 B	-0-	25	1	2537	2	N	-0-			-0-
07	3255 X	2364	-0-	-891 B	-0-	24	1	2339	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3362 X	3362	-0-	-0- B	-0-	3361	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	61	1	3807	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
10	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	4938	2	7	9	N	6	6 8		-0-
11	3240 X	2867	-0-	-373 B	-0-	2867	2			N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #: 9	RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008				TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888					
06	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	13	1	1255	2	N	-0-			-0-
07	1147 N	394	-0-	-753 B	-0-	4	1	388	2	N	2	2 8		-0-
						2	9							
08	1612 N	732	-0-	-880 B	-0-	730	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	21	1	1297	2	N	-0-			-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534	2			N	-0-			-0-
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2			N	-0-			-0-

WORTHY				WELL #: 11	RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008				TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892					
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008				TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822					
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	9	1	918	2	N	-0-			-0-
07	713 X	453	-0-	-260 B	-0-	5	1	448	2	N	-0-			-0-
08	713 X	519	-0-	-194 B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	690 X	340	-0-	-350 B	-0-	5	1	335	2	N	-0-			-0-
10	713 X	335	-0-	-378 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
11	690 X	248	-0-	-442 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2290	-0-	-770 B	-0-	23	1	2267	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2452	-0-	-1144 B	-0-	25	1	2427	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	520	-0-	-3076 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	374	-0-	-3106 B	-0-	6	1	368	2	N	-0-			-0-
10	3379 X	2650	-0-	-729 B	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
11	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	2			N	-0-			-0-
MINTER				WELL #:	1	RRCID ->	246660	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	18415	PERF.	17114	- 17844
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #:	7	RRCID ->	247466	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12100	- 13934
06	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	3	1	323	2	N	-0-			-0-
07	372 N	297	-0-	-75 B	-0-	3	1	294	2	N	-0-			-0-
08	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	6	1	351	2	N	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #:	13	RRCID ->	247571	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	14345	PERF.	9927	- 13922
06	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	11	1	1089	2	N	-0-			-0-
07	1336 N	1336	-0-	-0- B	-0-	14	1	1322	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1237	-0-	-96 B	-0-	1237	2			N	-0-			-0-
09	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	19	1	1170	2	N	-0-			-0-
10	1333 N	1254	-0-	-79 B	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
WEST "A"				WELL #:	8	RRCID ->	248074	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	9371	- 13924
06	3840 X	3184	-0-	-656 B	-0-	31	1	3153	2	N	-0-			-0-
07	4185 X	2083	-0-	-2102 B	-0-	21	1	2049	2	N	12	8		-0-
08	4185 X	2323	-0-	-1862 B	-0-	2320	2	3	9	N	3	8		-0-
09	4050 X	3730	-0-	-320 B	-0-	59	1	3667	2	N	4	8		-0-
10	3286 X	1791	-0-	-1495 B	-0-	1783	2	8	9	N	7	8		-0-
11	3180 X	2683	-0-	-497 B	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
WORTHY				WELL #:	3	RRCID ->	250580	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	9378	- 12696
06	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	18	1	1818	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	963	-0-	-60 B	-0-	10	1	944	2	N	8	8		-0-
08	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1761	2	4	9	N	4	8		-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	27	1	1707	2	N	2	8		-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1519	2	6	9	N	5	8		-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040															
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	
06	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	5	1	508	2	Y	-0-			-0-	
07	558 N	433	-0-	-125 B	-0-	4	1	429	2	Y	-0-			-0-	
08	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2			Y	-0-			-0-	
09	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-			-0-	
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			Y	-0-			-0-	
11	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	514	2			Y	-0-			-0-	

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 10118 - 12864															
06	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	13	1	1330	2	N	-0-			-0-	
07	1519 N	1183	-0-	-336 B	-0-	12	1	1171	2	N	-0-			-0-	
08	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-	
09	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	22	1	1343	2	N	-0-			-0-	
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-			-0-	
11	1530 N	1334	-0-	-196 B	-0-	1334	2			N	-0-			-0-	

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768															
06	3180 X	2951	-0-	-229 B	-0-	29	1	2922	2	Y	-0-			-0-	
07	3596 X	2386	-0-	-1210 B	-0-	24	1	2361	2	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
08	3596 X	2611	-0-	-985 B	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-	
09	3480 X	3024	-0-	-456 B	-0-	48	1	2976	2	Y	-0-			-0-	
10	3255 X	3142	-0-	-113 B	-0-	3141	2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
11	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	3093	2			Y	-0-			-0-	

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762															
06	4770 X	3504	-0-	-1266 B	-0-	35	1	3469	2	N	-0-			-0-	
07	5022 X	3635	-0-	-1387 B	-0-	37	1	3569	2	N	26	26 8		-0-	
						29	9								
08	5022 X	4648	-0-	-374 B	-0-	4633	2	15	9	N	14	14 8		-0-	
09	4800 X	4500	-0-	-300 B	-0-	71	1	4418	2	N	10	10 8		-0-	
						11	9								
10	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	4739	2	12	9	N	11	11 8		-0-	
11	4500 X	3975	-0-	-525 B	-0-	3975	2			N	-0-			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760															
06	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	5	1	461	2	N	-0-			-0-	
07	589 N	424	-0-	-165 B	-0-	4	1	420	2	N	-0-			-0-	
08	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-	
09	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	8	1	525	2	N	-0-			-0-	
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			N	-0-			-0-	
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-	

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13860 - 13920															
06	7020 X	5826	-0-	-1194 B	-0-	58	1	5768	2	N	-0-			-0-	
07	7254 X	5549	-0-	-1705 B	-0-	56	1	5473	2	N	18	18 8		-0-	
						20	9								
08	7254 X	6666	-0-	-588 B	-0-	6653	2	13	9	N	12	12 8		-0-	
09	6720 X	4499	-0-	-2221 B	-0-	71	1	4416	2	N	11	11 8		-0-	
						12	9								
10	7016 X	7016	-0-	-0- B	-0-	7009	2	7	9	N	6	6 8		-0-	
11	6734 X	6734	-0-	-0- B	-0-	6734	2			N	-0-			-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEDDINGFIELD WELL #: 2										RRCID -> 272856	COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13756 - 13778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	884 X	884	-0-	-0- B	-0-			22 1	862 2		N	-0-			-0-
07	910 X	910	-0-	-0- B	-0-			3 1	907 2		N	-0-			-0-
08	795 X	795	-0-	-0- B	-0-			795 2			N	-0-			-0-
09	948 X	948	-0-	-0- B	-0-			18 1	930 2		N	-0-			-0-
10	899 X	757	-0-	-142 B	-0-			757 2			N	-0-			-0-
11	870 X	296	-0-	-574 B	-0-			296 2			N	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3										RRCID -> 183238	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 14020	PERF.13300 - 13568		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 183751	COMPL. DATE 07/09/2001	TOTAL DEPTH 14100	PERF.13913 - 13950		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 6										RRCID -> 247912	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13822 - 13836		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-			15 2			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			10 2			N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-						N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-						N	-0-			-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC 289935															
NOEY GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 215337	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13648 - 13938		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
KING, GAIL WELL #: 2										RRCID -> 084114	COMPL. DATE 01/31/2009	TOTAL DEPTH 14950	PERF.12993 - 13428		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
07	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			N	-0-				-0-
08	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	819	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			N	-0-				-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021															
06	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
07	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
08	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	492	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	403	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	389	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	360 N	268	-0-	-92 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-
FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358															
06	3930 X	3357	-0-	-573 B	-0-	3357	2			N	-0-				-0-
07	3751 X	2987	-0-	-764 B	-0-	2987	2			N	-0-				-0-
08	4174 X	4174	-0-	-0- B	-0-	4174	2			N	-0-				-0-
09	3570 X	3542	-0-	-28 B	-0-	3542	2			N	-0-				-0-
10	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-				-0-
11	4020 X	3746	-0-	-274 B	-0-	3746	2			N	-0-				-0-
FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728															
06	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135															
06	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
07	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	2668	2			N	-0-				-0-
08	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	2			N	-0-				-0-
09	5024 X	5024	-0-	-0- B	-0-	5024	2			N	-0-				-0-
10	5827 X	5827	-0-	-0- B	-0-	5827	2			N	-0-				-0-
11	4489 X	4489	-0-	-0- B	-0-	4489	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650															
06	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
07	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
08	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-				-0-
10	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
11	150 N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	2978 N	2978 -0-	-0- B	-0-	2978 2	N	-0-							-0-
07	2635 X	1369 -0-	-1266 B	-0-	1369 2	N	-0-							-0-
08	2635 X	1277 -0-	-1358 B	-0-	1277 2	N	-0-							-0-
09	2550 X	1198 -0-	-1352 B	-0-	1198 2	N	-0-							-0-
10	2635 X	1015 -0-	-1620 B	-0-	1015 2	N	-0-							-0-
11	2550 X	1108 -0-	-1442 B	-0-	1108 2	N	-0-							-0-
COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF. 13349 - 13834														
06	467 X	467 -0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-							21
07	460 X	460 -0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-							21
08	462 X	462 -0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-							21
09	294 X	294 -0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-							21
10	321 X	321 -0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-							21
11	303 X	303 -0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-							21
EPPEPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 11748 - 12707														
06	3900 X	3900 -0-	-0- B	-0-	3900 2	N	-0-							-0-
07	2754 X	2754 -0-	-0- B	-0-	2754 2	N	-0-							-0-
08	5209 X	5209 -0-	-0- B	-0-	5209 2	N	-0-							-0-
09	4169 X	4169 -0-	-0- B	-0-	4169 2	N	-0-							-0-
10	5299 X	5299 -0-	-0- B	-0-	5299 2	N	-0-							-0-
11	3351 X	3351 -0-	-0- B	-0-	3351 2	N	-0-							-0-
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
06	1389 N	1389 -0-	-0- B	-0-	1389 2	N	-0-							-0-
07	1336 N	1336 -0-	-0- B	-0-	1336 2	N	-0-							-0-
08	1302 N	1209 -0-	-93 B	-0-	1209 2	N	-0-							-0-
09	1380 N	1150 -0-	-230 B	-0-	1150 2	N	-0-							-0-
10	1333 N	1106 -0-	-227 B	-0-	1106 2	N	-0-							-0-
11	1170 N	1004 -0-	-166 B	-0-	1004 2	N	-0-							-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF. 11650 - 12880														
06	2816 N	2816 -0-	-0- B	-0-	2816 2	N	-0-							-0-
07	2449 N	2381 -0-	-68 B	-0-	2381 2	N	-0-							-0-
08	2449 X	2090 -0-	-359 B	-0-	2090 2	N	-0-							-0-
09	2370 X	2125 -0-	-245 B	-0-	2125 2	N	-0-							-0-
10	2747 X	2747 -0-	-0- B	-0-	2747 2	N	-0-							-0-
11	2656 X	2656 -0-	-0- B	-0-	2656 2	N	-0-							-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 10963 - 13970														
06	1465 X	1465 -0-	-0- B	-0-	1465 2	N	-0-							-0-
07	1364 X	1325 -0-	-39 B	-0-	1325 2	N	-0-							-0-
08	1364 X	1047 -0-	-317 B	-0-	1047 2	N	-0-							-0-
09	6688 X	6688 -0-	-0- B	-0-	6688 2	N	-0-							-0-
10	7393 X	7393 -0-	-0- B	-0-	7392 2	1 9 N	-0-			1		1 8		-0-
11	6691 X	6691 -0-	-0- B	-0-	6691 2	N	-0-							-0-
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899														
06	0 X	-0-	-0- B	-0-		N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0- B	-0-		N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0- B	-0-		N	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0- B	-0-		N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0- B	-0-		N	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0- B	-0-		N	-0-							-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4703 X	4703	-0-	-0- B	-0-	4703	2			N	-0-				-0-
07	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4594	2			N	-0-				-0-
08	4089 X	4089	-0-	-0- B	-0-	4089	2			N	-0-				-0-
09	3660 X	3596	-0-	-64 B	-0-	3596	2			N	-0-				-0-
10	4191 X	4191	-0-	-0- B	-0-	4190	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	4099	2			N	-0-				-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
06	3684 X	3684	-0-	-0- B	-0-	3684	2			N	-0-				-0-
07	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	3619	2			N	-0-				-0-
08	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3794	2	29	9	N	26	26	8		-0-
09	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	2891	2	33	9	N	30	30	8		-0-
10	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3822	2	59	9	N	54	54	8		-0-
11	3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	3443	2	13	9	N	12	12	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983															
06	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
07	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-				-0-
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			N	-0-				-0-
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
10	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-				-0-
11	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834															
06	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-				-0-
07	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	2			N	-0-				-0-
08	1550 N	1497	-0-	-53 B	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
09	1530 N	1372	-0-	-158 B	-0-	1372	2			N	-0-				-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-				-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634															
06	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-				-0-
07	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-				-0-
08	4123 X	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	2			N	-0-				-0-
09	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	3576	2			N	-0-				-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0- B	-0-	3690	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	3429	2			N	-0-				-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020															
06	2520 N	2093	-0-	-427 B	-0-	2093	2			Y	-0-				-0-
07	2790 N	2649	-0-	-141 B	-0-	2649	2			Y	-0-				-0-
08	2542 N	2478	-0-	-64 B	-0-	2478	2			Y	-0-				-0-
09	2345 N	2345	-0-	-0- B	-0-	2345	2			Y	-0-				-0-
10	2858 N	2858	-0-	-0- B	-0-	2858	2			Y	-0-				-0-
11	3279 X	3279	-0-	-0- B	-0-	3279	2			Y	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498															
06	2237 X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-				-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	2			N	-0-				-0-
08	1997 X	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
09	1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			N	-0-				-0-
10	1911 X	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-				-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586															
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
06	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
07	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-				-0-
08	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166															
06	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2			N	-0-				5
07	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			N	-0-				5
08	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-				5
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	2			N	-0-				5
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937	2			N	-0-				5
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-				5
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839															
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
09	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-				-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-				-0-
11	60 N	5	-0-	-55 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013															
06	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2			N	-0-				-0-
07	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2			N	-0-				-0-
08	775 N	758	-0-	-17 B	-0-	758	2			N	-0-				-0-
09	720 N	693	-0-	-27 B	-0-	693	2			N	-0-				-0-
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717	2			N	-0-				-0-
11	720 N	684	-0-	-36 B	-0-	684	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808															
06	4710 X	3712	-0-	-998 B	-0-	3712	2			N	-0-				-0-
07	4867 X	3850	-0-	-1017 B	-0-	3850	2			N	-0-				-0-
08	4867 X	3905	-0-	-962 B	-0-	3905	2			N	-0-				-0-
09	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	4841	2			N	-0-				-0-
10	6412 X	6412	-0-	-0- B	-0-	6412	2			N	-0-				-0-
11	5688 X	5688	-0-	-0- B	-0-	5688	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
06	4140 X	3016	-0-	-1124 B	-0-	3016	2			Y	-0-				-0-
07	4278 X	4033	-0-	-245 B	-0-	4033	2			Y	-0-				-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4916	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
09	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4634	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	4594 X	4594	-0-	-0- B	-0-	4591	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
11	4710 X	4457	-0-	-253 B	-0-	4457	2			Y	-0-				-0-
HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
07	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
08	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
09	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-				-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
11	120 N	23	-0-	-97 B	-0-	23	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-				-0-
08	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	481	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
10	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347															
06	3960 X	3899	-0-	-61 B	-0-	3899	2			N	-0-				61
07	4092 X	4070	-0-	-22 B	-0-	4070	2			N	-0-				61
08	4092 X	4068	-0-	-24 B	-0-	4066	2	2	9	N	2	2	8		61
09	3900 X	3900	-0-	-0- B	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8		61
10	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	4061	2	7	9	N	6	6	8		61
11	3930 X	3927	-0-	-3 B	-0-	3926	2	1	9	N	1	1	8		61
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965															
06	480 N	365	-0-	-115 B	-0-	365	2			N	-0-				-0-
07	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
08	465 N	397	-0-	-68 B	-0-	396	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	520	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	465 N	377	-0-	-88 B	-0-	375	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	390 N	339	-0-	-51 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF. 12624 - 13845															
06	2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722	2			N	-0-				-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2			N	-0-				-0-
08	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	3405	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	2989 X	2989	-0-	-0- B	-0-	2988	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2837 X	2837	-0-	-0- B	-0-	2835	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3014	2	6	9	N	5	5	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11622 - 13816															
06	1260 N	1124	-0-	-136 B	-0-	1124	2			N	-0-				-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	1416	2			N	-0-				-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2			N	-0-				-0-
10	1426 N	1081	-0-	-345 B	-0-	1080	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1320 N	629	-0-	-691 B	-0-	629	2			N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF. 12966 - 14540															
06	1020 N	947	-0-	-73 B	-0-	947	2			N	-0-				-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-				-0-
08	992 N	972	-0-	-20 B	-0-	972	2			N	-0-				-0-
09	960 N	929	-0-	-31 B	-0-	929	2			N	-0-				-0-
10	992 N	892	-0-	-100 B	-0-	892	2			N	-0-				-0-
11	930 N	788	-0-	-142 B	-0-	788	2			N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927															
06	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	5044	2			N	-0-				-0-
07	5673 X	5673	-0-	-0- B	-0-	5673	2			N	-0-				-0-
08	5921 X	4645	-0-	-1276 B	-0-	4639	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	5730 X	4310	-0-	-1420 B	-0-	4309	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	5921 X	5314	-0-	-607 B	-0-	5308	2	6	9	N	5	5	8		-0-
11	5490 X	4918	-0-	-572 B	-0-	4912	2	6	9	N	5	5	8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	4457 X	4457	-0-	-0- B	-0-	4457	2		N	-0-				-0-
07	4340 X	4117	-0-	-223 B	-0-	4117	2		N	-0-				-0-
08	4340 X	4016	-0-	-324 B	-0-	4016	2		N	-0-				-0-
09	4200 X	2179	-0-	-2021 B	-0-	2179	2		N	-0-				-0-
10	4340 X	3377	-0-	-963 B	-0-	3376	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
11	4200 X	3760	-0-	-440 B	-0-	3760	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816														
06	1140 N	1095	-0-	-45 B	-0-	1095	2		N	-0-				-0-
07	1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
08	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2		N	-0-				-0-
09	1110 N	1105	-0-	-5 B	-0-	1105	2		N	-0-				-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2		N	-0-				-0-
11	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558														
06	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	2075	2		N	-0-				-0-
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2		N	-0-				-0-
08	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	2299	2		N	-0-				-0-
09	2050 N	2050	-0-	-0- B	-0-	2050	2		N	-0-				-0-
10	1870 N	1870	-0-	-0- B	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2		N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849														
06	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		Y	-0-				-0-
08	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2		Y	-0-				-0-
09	240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	2		Y	-0-				-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2		Y	-0-				-0-
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		Y	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385														
06	210 X	371	-0-	161 B	-5996	371	2		N	-0-				32
07	217 X	374	-0-	157 B	-5839	374	2		N	-0-				32
08	217 N	359	-0-	142 B	-5697	359	2		N	-0-				32
09	210 N	339	-0-	129 B	-5568	339	2		N	-0-				32
10	217 N	340	-0-	123 B	-5445	340	2		N	-0-				32
11	210 N	327	-0-	117 B	-5328	327	2		N	-0-				32
FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859														
06	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
07	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866	2		N	-0-				-0-
08	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	2		N	-0-				-0-
09	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
10	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122	2		N	-0-				-0-
11	1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2		N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559														
06	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945	2		N	-0-				-0-
07	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2		N	-0-				-0-
08	1178 N	1067	-0-	-111 B	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	2		N	-0-				-0-
10	1767 N	1263	-0-	-504 B	-0-	1263	2		N	-0-				-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 18 RRCID -> 218116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14846 PERF.12992 - 14731														
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
06	60 N	26	-0-	-34 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823														
06	2477 X	2477	-0-	-0- B	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
07	2678 X	2678	-0-	-0- B	-0-	2678	2			N	-0-			-0-
08	2680 X	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
09	2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
10	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
11	2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872														
06	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	974	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	960	2	4	9	N	4	4	8	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	996	2	11	9	N	10	10	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323														
06	300 N	176	-0-	-124 B	-51955	176	2			N	-0-			-0-
07	0 N	16	-0-	16 B	-51939	16	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-51939		2			N	-0-			-0-
09	180 N	3533	-0-	3353 B	-48586	3532	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	31 N	1760	-0-	1729 B	-46857	1760	2			N	-0-			-0-
11	0 N	627	-0-	627 B	-46230	627	2			N	-0-			-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960														
06	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	4252	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2674	-0-	-798 B	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2389	-0-	-804 B	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
09	3930 X	3849	-0-	-81 B	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
10	4061 X	3521	-0-	-540 B	-0-	3521	2			N	-0-			-0-
11	3930 X	2869	-0-	-1061 B	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553														
06	3000 X	2852	-0-	-148 B	-0-	2852	2			N	-0-			21
07	3100 X	2931	-0-	-169 B	-0-	2931	2			N	-0-			21
08	3100 X	2987	-0-	-113 B	-0-	2980	2	7	9	N	6	6	8	21
09	2910 X	2528	-0-	-382 B	-0-	2525	2	3	9	N	3	3	8	21
10	3007 X	2282	-0-	-725 B	-0-	2275	2	7	9	N	6	6	8	21
11	2880 X	2674	-0-	-206 B	-0-	2649	2	25	9	N	23	23	8	21
HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526														
06	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	3967	2			N	-0-			22
07	3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	2			N	-0-			22
08	3642 X	3642	-0-	-0- B	-0-	3641	2	1	9	N	1	1	8	22
09	3515 X	3515	-0-	-0- B	-0-	3515	2			N	-0-			22
10	3447 X	3447	-0-	-0- B	-0-	3445	2	2	9	N	2	2	8	22
11	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3345	2	8	9	N	7	7	8	22

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-		30
07	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-		30
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-		30
09	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139	2			N	-0-		30
10	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-		30
11	210 N	147	-0-	-63 B	-0-	147	2			N	-0-		30
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894													
06	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-		-0-
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-		-0-
08	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-		-0-
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-		-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	580	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-		-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846													
06	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751	2			N	-0-		-0-
07	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2			N	-0-		-0-
08	3931 X	3931	-0-	-0- B	-0-	3921	2	10	9	N	9	9 8	-0-
09	3785 X	3785	-0-	-0- B	-0-	3782	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3845	2	9	9	N	8	8 8	-0-
11	3707 X	3707	-0-	-0- B	-0-	3689	2	18	9	N	16	16 8	-0-
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961													
06	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-		-0-
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-		-0-
08	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-		-0-
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-		-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581	2			N	-0-		-0-
11	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	2			N	-0-		-0-
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599													
06	1924 N	1924	-0-	-0- B	-0-	1924	2			N	-0-		23
07	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967	2			N	-0-		23
08	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	1965	2			N	-0-		23
09	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2			N	-0-		23
10	1705 N	1238	-0-	-467 B	-0-	1238	2			N	-0-		23
11	1650 N	853	-0-	-797 B	-0-	853	2			N	-0-		23
REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721													
06	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-		-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	1002	2			N	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-		-0-
09	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-		-0-
10	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983	2			N	-0-		-0-
11	960 N	946	-0-	-14 B	-0-	946	2			N	-0-		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048													
06	6360 X	6360	-0-	-0- B	-0-	6360	2			N	-0-		-0-
07	6647 X	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2			N	-0-		-0-
08	5952 X	5590	-0-	-362 B	-0-	5577	2	13	9	N	12	12 8	-0-
09	5760 X	4478	-0-	-1282 B	-0-	4461	2	17	9	N	15	15 8	-0-
10	6351 X	6351	-0-	-0- B	-0-	6323	2	28	9	N	25	25 8	-0-
11	5760 X	5287	-0-	-473 B	-0-	5280	2	7	9	N	6	6 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360															
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852															
06	1260 N	1169	-0-	-91 B	-0-	1169	2			N	-0-				-0-
07	1147 N	1000	-0-	-147 B	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
08	1116 N	956	-0-	-160 B	-0-	954	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	1170 N	960	-0-	-210 B	-0-	959	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1081	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1289	2	3	9	N	3	3	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842															
06	3570 X	2118	-0-	-1452 B	-0-	2118	2			N	-0-				-0-
07	3689 X	3514	-0-	-175 B	-0-	3514	2			N	-0-				-0-
08	3317 X	3148	-0-	-169 B	-0-	3148	2			N	-0-				-0-
09	3326 X	3326	-0-	-0- B	-0-	3326	2			N	-0-				-0-
10	3503 X	3081	-0-	-422 B	-0-	3081	2			N	-0-				-0-
11	3390 X	2878	-0-	-512 B	-0-	2878	2			N	-0-				-0-
BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619															
06	1830 X	1690	-0-	-140 B	-0-	1690	2			N	-0-				36
07	1891 X	1825	-0-	-66 B	-0-	1825	2			N	-0-				36
08	1891 X	1695	-0-	-196 B	-0-	1695	2			N	-0-				36
09	1680 X	1596	-0-	-84 B	-0-	1596	2			N	-0-				36
10	1829 X	1476	-0-	-353 B	-0-	1476	2			N	-0-				36
11	1770 X	1329	-0-	-441 B	-0-	1329	2			N	-0-				36
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686															
06	468 X	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
07	604 X	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-				-0-
08	715 X	715	-0-	-0- B	-0-	714	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	554 X	554	-0-	-0- B	-0-	553	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	589 X	507	-0-	-82 B	-0-	506	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	690 X	498	-0-	-192 B	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8		-0-
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245															
06	3690 X	2661	-0-	-1029 B	-0-	2661	2			N	-0-				-0-
07	3534 X	3039	-0-	-495 B	-0-	3039	2			N	-0-				-0-
08	3503 X	2988	-0-	-515 B	-0-	2987	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3390 X	2832	-0-	-558 B	-0-	2831	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3503 X	2784	-0-	-719 B	-0-	2782	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2940 X	2729	-0-	-211 B	-0-	2728	2	1	9	N	1	1	8		-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932															
06	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	2095	2			N	-0-				-0-
07	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-				-0-
08	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2			N	-0-				-0-
09	1980 N	1918	-0-	-62 B	-0-	1918	2			N	-0-				-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2084	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2940 X	2836	-0-	-104 B	-0-	2836	2	N	-0-				-0-	
07	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	3215	2	N	-0-				-0-	
08	2883 X	2790	-0-	-93 B	-0-	2786	2	N	4	9	4	8	-0-	
09	2871 X	2871	-0-	-0- B	-0-	2867	2	N	4	9	4	8	-0-	
10	3224 X	2651	-0-	-573 B	-0-	2642	2	N	9	9	8	8	-0-	
11	3120 X	2950	-0-	-170 B	-0-	2948	2	N	2	9	2	8	-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738														
06	4050 X	3611	-0-	-439 B	-0-	3611	2	N	-0-				-0-	
07	7737 X	7737	-0-	-0- B	-0-	7737	2	N	-0-				-0-	
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	5964	2	N	3	9	3	8	-0-	
09	6562 X	6562	-0-	-0- B	-0-	6560	2	N	2	9	2	8	-0-	
10	4185 X	259	-0-	-3926 B	-0-	258	2	N	1	9	1	8	-0-	
11	4518 X	4518	-0-	-0- B	-0-	4517	2	N	1	9	1	8	-0-	
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941														
06	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2	N	-0-				-0-	
07	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110	2	N	-0-				-0-	
08	1891 N	1863	-0-	-28 B	-0-	1862	2	N	1	9	1	8	-0-	
09	1830 N	1513	-0-	-317 B	-0-	1512	2	N	1	9	1	8	-0-	
10	2108 N	1476	-0-	-632 B	-0-	1475	2	N	1	9	1	8	-0-	
11	1800 N	1560	-0-	-240 B	-0-	1560	2	N	-0-				-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11726 - 14020														
06	2160 X	1618	-0-	-542 B	-0-	1618	2	N	-0-				-0-	
07	2232 X	2153	-0-	-79 B	-0-	2153	2	N	-0-				-0-	
08	2232 X	2146	-0-	-86 B	-0-	2146	2	N	-0-				-0-	
09	1920 X	1233	-0-	-687 B	-0-	1233	2	N	-0-				-0-	
10	2139 X	1458	-0-	-681 B	-0-	1458	2	N	-0-				-0-	
11	2070 X	980	-0-	-1090 B	-0-	980	2	N	-0-				-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986														
06	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	2628	2	N	-0-				-0-	
07	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	2	N	-0-				-0-	
08	2325 N	1800	-0-	-525 B	-0-	1799	2	N	1	9	1	8	-0-	
09	2250 N	1957	-0-	-293 B	-0-	1956	2	N	1	9	1	8	-0-	
10	2325 N	2199	-0-	-126 B	-0-	2198	2	N	1	9	1	8	-0-	
11	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	2137	2	N	1	9	1	8	-0-	
COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11898 - 13585														
06	1650 X	1270	-0-	-380 B	-0-	1270	2	N	-0-				27	
07	2269 X	2269	-0-	-0- B	-0-	2269	2	N	-0-				27	
08	4145 X	4145	-0-	-0- B	-0-	4144	2	N	1	9	1	8	27	
09	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	2812	2	N	1	9	1	8	27	
10	2561 X	2561	-0-	-0- B	-0-	2559	2	N	2	9	2	8	27	
11	2711 X	2711	-0-	-0- B	-0-	2710	2	N	1	9	1	8	27	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
														EOM
														BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-		9	2				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-
08	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-							N	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-							N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-		78	2				N	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	2				N	-0-
JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469														
06	450 N	224	-0-	-226	B	-0-		224	2				N	-0-
07	682 N	246	-0-	-436	B	-0-		246	2				N	-0-
08	527 N	133	-0-	-394	B	-0-		133	2				N	-0-
09	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-		228	2				N	-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-		368	2				N	-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-		253	2				N	-0-
KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162														
06	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-		133	2				N	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	2				N	-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-		237	2				N	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	2				N	-0-
10	124 N	121	-0-	-3	B	-0-		121	2				N	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-		162	2				N	-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033														
06	3600 X	2296	-0-	-1304	B	-0-		2296	2				N	-0-
07	3348 X	2454	-0-	-894	B	-0-		2454	2				N	-0-
08	2635 X	2395	-0-	-240	B	-0-		2395	2				N	-0-
09	2550 X	2138	-0-	-412	B	-0-		2138	2				N	-0-
10	2635 X	2581	-0-	-54	B	-0-		2581	2				N	-0-
11	2370 X	2197	-0-	-173	B	-0-		2197	2				N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888														
06	3144 X	3144	-0-	-0-	B	-0-		3144	2				N	-0-
07	3162 X	2972	-0-	-190	B	-0-		2972	2				N	-0-
08	3162 X	3012	-0-	-150	B	-0-		3011	2	1	9	1	8	-0-
09	3060 X	2849	-0-	-211	B	-0-		2849	2				N	-0-
10	3162 X	2784	-0-	-378	B	-0-		2783	2	1	9	1	8	-0-
11	3060 X	2793	-0-	-267	B	-0-		2793	2				N	-0-
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234														
06	5674 X	5674	-0-	-0-	B	-0-		5674	2				N	-0-
07	4999 X	4999	-0-	-0-	B	-0-		4999	2				N	-0-
08	3701 X	3701	-0-	-0-	B	-0-		3701	2				N	-0-
09	4059 X	4059	-0-	-0-	B	-0-		4059	2				N	-0-
10	3794 X	3794	-0-	-0-	B	-0-		3793	2	1	9	1	8	-0-
11	3432 X	3432	-0-	-0-	B	-0-		3432	2				N	-0-
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710														
06	936 X	936	-0-	-0-	B	-0-		936	2				N	-0-
07	966 X	966	-0-	-0-	B	-0-		966	2				N	-0-
08	1395 X	731	-0-	-664	B	-0-		731	2				N	-0-
09	1350 X	760	-0-	-590	B	-0-		760	2				N	-0-
10	1395 X	717	-0-	-678	B	-0-		717	2				N	-0-
11	930 X	797	-0-	-133	B	-0-		797	2				N	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	1783	-0-	-1367 B	-0-	1783	2			N	-0-					69
07	3255 X	1567	-0-	-1688 B	-0-	1567	2			N	-0-					69
08	3328 X	3328	-0-	-0- B	-0-	3326	2		2 9	N	2		2 8			69
09	3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	3856	2		1 9	N	1		1 8			69
10	3317 X	3317	-0-	-0- B	-0-	3315	2		2 9	N	2		2 8			69
11	3210 X	2130	-0-	-1080 B	-0-	2129	2		1 9	N	1		1 8			69

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879																
06	4695 X	4695	-0-	-0- B	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	4984 X	4984	-0-	-0- B	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0- B	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
09	4462 X	4462	-0-	-0- B	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
10	4227 X	4227	-0-	-0- B	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
11	3796 X	3796	-0-	-0- B	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 12584 - 13830																
06	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3147 X	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3503 X	3503	-0-	-0- B	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
09	3000 X	2987	-0-	-13 B	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
10	3473 X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
11	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 11562 - 13915																
06	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	780 N	765	-0-	-15 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
11	990 N	551	-0-	-439 B	-0-	551	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 12582 - 12723																
06	2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2511 N	2413	-0-	-98 B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2511 N	2312	-0-	-199 B	-0-	2309	2		3 9	N	3		3 8			-0-
09	2520 N	2132	-0-	-388 B	-0-	2128	2		4 9	N	4		4 8			-0-
10	2418 N	2227	-0-	-191 B	-0-	2220	2		7 9	N	6		6 8			-0-
11	2250 N	2172	-0-	-78 B	-0-	2171	2		1 9	N	1		1 8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF. 15150 - 17005																
06	2520 X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 12928 - 15963																
06	1920 N	1307	-0-	-613 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1416	-0-	-382 B	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1798 N	942	-0-	-856 B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3120 X	2530 -0-	-590 B	-0-	2530	2		N	-0-				-0-
07	3224 X	2899 -0-	-325 B	-0-	2899	2		N	-0-				-0-
08	3224 X	2775 -0-	-449 B	-0-	2774	2	1 9	N	1	1	8		-0-
09	3120 X	2651 -0-	-469 B	-0-	2651	2		N	-0-				-0-
10	2976 X	2649 -0-	-327 B	-0-	2647	2	2 9	N	2	2	8		-0-
11	2820 X	2582 -0-	-238 B	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220													
06	3240 X	3203 -0-	-37 B	-0-	3203	2		N	-0-				-0-
07	2976 X	2863 -0-	-113 B	-0-	2863	2		N	-0-				-0-
08	4751 X	4751 -0-	-0- B	-0-	4749	2	2 9	N	2	2	8		-0-
09	3720 X	3606 -0-	-114 B	-0-	3605	2	1 9	N	1	1	8		-0-
10	3844 X	2710 -0-	-1134 B	-0-	2708	2	2 9	N	2	2	8		-0-
11	5869 X	5869 -0-	-0- B	-0-	5868	2	1 9	N	1	1	8		-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689													
06	4383 X	4383 -0-	-0- B	-0-	4383	2		N	-0-				-0-
07	4829 X	4829 -0-	-0- B	-0-	4829	2		N	-0-				-0-
08	4133 X	4133 -0-	-0- B	-0-	4131	2	2 9	N	2	2	8		-0-
09	3840 X	3584 -0-	-256 B	-0-	3583	2	1 9	N	1	1	8		-0-
10	3968 X	3050 -0-	-918 B	-0-	3049	2	1 9	N	1	1	8		-0-
11	3840 X	3016 -0-	-824 B	-0-	3012	2	4 9	N	4	4	8		-0-
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041													
06	4883 X	4883 -0-	-0- B	-0-	4883	2		N	-0-				-0-
07	4274 X	4274 -0-	-0- B	-0-	4274	2		N	-0-				-0-
08	4369 X	4369 -0-	-0- B	-0-	4368	2	1 9	N	1	1	8		-0-
09	4110 X	3754 -0-	-356 B	-0-	3753	2	1 9	N	1	1	8		-0-
10	5229 X	5229 -0-	-0- B	-0-	5227	2	2 9	N	2	2	8		-0-
11	4110 X	3847 -0-	-263 B	-0-	3847	2		N	-0-				-0-
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515													
06	2803 X	2803 -0-	-0- B	-0-	2803	2		N	-0-				75
07	2413 X	2413 -0-	-0- B	-0-	2413	2		N	-0-				75
08	2387 X	2282 -0-	-105 B	-0-	2282	2		N	-0-				75
09	2310 X	1890 -0-	-420 B	-0-	1890	2		N	-0-				75
10	2387 N	1833 -0-	-554 B	-0-	1833	2		N	-0-				75
11	2345 N	2345 -0-	-0- B	-0-	2343	2	2 9	N	2	2	8		75
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561													
06	3360 X	2951 -0-	-409 B	-0-	2951	2		N	-0-				55
07	3483 X	3483 -0-	-0- B	-0-	3483	2		N	-0-				55
08	4113 X	4113 -0-	-0- B	-0-	4112	2	1 9	N	1	1	8		55
09	3006 X	3006 -0-	-0- B	-0-	3006	2		N	-0-				55
10	3472 X	2448 -0-	-1024 B	-0-	2448	2		N	-0-				55
11	3600 X	2577 -0-	-1023 B	-0-	2576	2	1 9	N	1	1	8		55
REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238													
06	930 N	868 -0-	-62 B	-0-	868	2		N	-0-				-0-
07	1240 N	699 -0-	-541 B	-0-	699	2		N	-0-				-0-
08	1178 N	1035 -0-	-143 B	-0-	1035	2		N	-0-				-0-
09	937 N	937 -0-	-0- B	-0-	937	2		N	-0-				-0-
10	1029 N	1029 -0-	-0- B	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
11	1364 N	1364 -0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1020 X	697	-0-	-323 B	-0-	697	2	N	-0-				-0-
07	992 X	712	-0-	-280 B	-0-	712	2	N	-0-				-0-
08	1023 X	744	-0-	-279 B	-0-	743	2	N	1	9	1	8	-0-
09	990 X	615	-0-	-375 B	-0-	614	2	N	1	9	1	8	-0-
10	1023 X	659	-0-	-364 B	-0-	657	2	N	2	9	2	8	-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0- B	-0-	2129	2	N	1	9	1	8	-0-
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295													
06	12875 X	12875	-0-	-0- B	-0-	12875	2	N	-0-				-0-
07	17137 X	17137	-0-	-0- B	-0-	17137	2	N	-0-				-0-
08	16867 X	16867	-0-	-0- B	-0-	16860	2	N	6	9	6	8	-0-
09	14658 X	14658	-0-	-0- B	-0-	14656	2	N	2	9	2	8	-0-
10	14087 X	14087	-0-	-0- B	-0-	14084	2	N	3	9	3	8	-0-
11	13280 X	13280	-0-	-0- B	-0-	13277	2	N	3	9	3	8	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190													
06	570 N	466	-0-	-104 B	-0-	466	2	N	-0-				-0-
07	465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431	2	N	-0-				-0-
08	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2	N	-0-				-0-
09	480 N	291	-0-	-189 B	-0-	291	2	N	-0-				-0-
10	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	384	2	N	-0-				-0-
11	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2	N	-0-				-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 11641 - 12718													
06	7320 X	6969	-0-	-351 B	-0-	6969	2	N	-0-				-0-
07	8218 X	8218	-0-	-0- B	-0-	8218	2	N	-0-				-0-
08	7461 X	7461	-0-	-0- B	-0-	7460	2	N	1	9	1	8	-0-
09	7902 X	7902	-0-	-0- B	-0-	7901	2	N	1	9	1	8	-0-
10	8327 X	8327	-0-	-0- B	-0-	8326	2	N	1	9	1	8	-0-
11	7950 X	7609	-0-	-341 B	-0-	7609	2	N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF. 13228 - 14850													
06	2730 X	2004	-0-	-726 B	-0-	2004	2	N	-0-				-0-
07	2666 X	1890	-0-	-776 B	-0-	1890	2	N	-0-				-0-
08	2077 X	1989	-0-	-88 B	-0-	1989	2	N	-0-				-0-
09	2010 X	1810	-0-	-200 B	-0-	1810	2	N	-0-				-0-
10	1891 N	1661	-0-	-230 B	-0-	1661	2	N	-0-				-0-
11	1920 N	1710	-0-	-210 B	-0-	1710	2	N	-0-				-0-
EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF. 11635 - 14084													
06	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	2	N	-0-				-0-
07	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2	N	-0-				-0-
08	2356 X	2244	-0-	-112 B	-0-	2244	2	N	-0-				-0-
09	2793 N	2793	-0-	-0- B	-0-	2792	2	N	1	9	1	8	-0-
10	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	2371	2	N	3	9	3	8	-0-
11	2445 X	2445	-0-	-0- B	-0-	2444	2	N	1	9	1	8	-0-
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF. 11842 - 13272													
06	2425 N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	2	N	-0-				-0-
07	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463	2	N	-0-				-0-
08	2511 N	2285	-0-	-226 B	-0-	2284	2	N	1	9	1	8	-0-
09	2430 N	2261	-0-	-169 B	-0-	2260	2	N	1	9	1	8	-0-
10	2449 N	2228	-0-	-221 B	-0-	2226	2	N	2	9	2	8	-0-
11	2220 N	1815	-0-	-405 B	-0-	1815	2	N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953														
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
06	780 N	756	-0-	-24 B	-87111	756	2			N	-0-			-0-
07	248 N	946	-0-	698 B	-86413	946	2			N	-0-			-0-
08	868 N	1130	-0-	262 B	-86151	1130	2			N	-0-			-0-
09	750 N	910	-0-	160 B	-85991	910	2			N	-0-			-0-
10	961 N	929	-0-	-32 B	-85991	929	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	771	-0-	-309 B	-85991	771	2			N	-0-			-0-
ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194														
06	3626 X	3626	-0-	-0- B	-0-	3626	2			N	-0-			65
07	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	2			N	-0-			65
08	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	3978	2	13	9	N	12	12	8	65
09	2624 X	2624	-0-	-0- B	-0-	2623	2	1	9	N	1	1	8	65
10	2108 X	2072	-0-	-36 B	-0-	2072	2			N	-0-			65
11	2040 X	1785	-0-	-255 B	-0-	1785	2			N	-0-			65
EPPEES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619														
06	6870 X	3065	-0-	-3805 B	-0-	3065	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	2989	-0-	-731 B	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
08	7905 X	2746	-0-	-5159 B	-0-	2745	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	7650 X	2388	-0-	-5262 B	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
10	7905 X	6349	-0-	-1556 B	-0-	6348	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3060 X	2987	-0-	-73 B	-0-	2987	2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688														
06	4740 X	4076	-0-	-664 B	-0-	4076	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	2155	-0-	-2309 B	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
08	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	4856	2			N	-0-			-0-
09	4947 X	4947	-0-	-0- B	-0-	4947	2			N	-0-			-0-
10	5377 X	5377	-0-	-0- B	-0-	5377	2			N	-0-			-0-
11	4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	2			N	-0-			-0-
FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862														
06	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
08	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
09	390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229														
06	3000 X	1946	-0-	-1054 B	-671688	1946	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2926	-0-	-174 B	-671688	2926	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2832	-0-	-268 B	-671688	2832	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2728	-0-	-272 B	-671688	2728	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2854	-0-	-246 B	-671688	2854	2			N	-0-			-0-
11	2820 X	3258	-0-	438 B	-671250	3257	2	1	9	N	1	1	8	-0-
HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627														
06	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11	180 N	122	-0-	-58 B	-0-	122	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
EPPE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1980 X	1714	-0-	-266 B	-0-	1714	2			N	-0-				-0-
07	2046 X	2038	-0-	-8 B	-0-	2038	2			N	-0-				-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0- B	-0-	2181	2			N	-0-				-0-
09	1710 X	1382	-0-	-328 B	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
10	2059 X	2059	-0-	-0- B	-0-	2059	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	1940	-0-	-160 B	-0-	1940	2			N	-0-				-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016															
06	3743 X	3743	-0-	-0- B	-0-	3743	2			N	-0-				-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0- B	-0-	3770	2			N	-0-				-0-
08	3720 X	3649	-0-	-71 B	-0-	3649	2			N	-0-				-0-
09	3750 X	3556	-0-	-194 B	-0-	3556	2			N	-0-				-0-
10	3875 X	3817	-0-	-58 B	-0-	3817	2			N	-0-				-0-
11	3750 X	3628	-0-	-122 B	-0-	3628	2			N	-0-				-0-
HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240															
06	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-				-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0- B	-0-	1733	2			N	-0-				-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-				-0-
09	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-				-0-
10	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-				-0-
11	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	2			N	-0-				-0-
HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837															
06	3297 X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	2			N	-0-				20
07	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	2826	2			N	-0-				20
08	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2658	2	6	9	N	5	5	8		20
09	2880 X	2880	-0-	-0- B	-0-	2878	2		2	9	N	2	2	8	20
10	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3327	2		7	9	N	6	6	8	20
11	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	2330	2		7	9	N	6	6	8	20
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849															
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-				15
07	1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-				15
08	1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	2			N	-0-				15
09	1140 N	1073	-0-	-67 B	-0-	1073	2			N	-0-				15
10	1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-				15
11	1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2			N	-0-				15
STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646															
06	510 N	167	-0-	-343 B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
07	465 N	255	-0-	-210 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
08	186 N	9	-0-	-177 B	-0-	9	2			N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-				-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652															
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-
07	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-				-0-
08	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-				-0-
09	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
10	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
11	510 N	72	-0-	-438 B	-0-	72	2			N	-0-				-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 253181	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF.11781	- 12838		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2242 N	2242	-0-	-0-	B	-0-		2242	2			N	-0-			-0-
07	2323 N	2323	-0-	-0-	B	-0-		2323	2			N	-0-			-0-
08	2077 N	2046	-0-	-31	B	-0-		2045	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2250 N	2212	-0-	-38	B	-0-		2211	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2424 N	2424	-0-	-0-	B	-0-		2423	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2349 N	2349	-0-	-0-	B	-0-		2349	2			N	-0-			-0-

EPPES UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 253253	COMPL. DATE 10/09/2009	TOTAL DEPTH 14446	PERF.11559	- 14010	
06	1982 N	1982	-0-	-0-	B	-0-		1982	2			N	-0-			-0-
07	2273 N	2273	-0-	-0-	B	-0-		2273	2			N	-0-			-0-
08	2463 N	2463	-0-	-0-	B	-0-		2459	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2802 N	2802	-0-	-0-	B	-0-		2799	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	2663 N	2663	-0-	-0-	B	-0-		2656	2	7	9	N	6	6	8	-0-
11	2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-		2401	2	2	9	N	2	2	8	-0-

EPPES UNIT										WELL #: 5	RRCID -> 253430	COMPL. DATE 06/20/2009	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 8738	- 14034	
06	4620 X	4306	-0-	-314	B	-0-		4306	2			N	-0-			-0-
07	4599 X	4599	-0-	-0-	B	-0-		4599	2			N	-0-			-0-
08	4341 X	4341	-0-	-0-	B	-0-		4339	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	4336 X	4336	-0-	-0-	B	-0-		4335	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	B	-0-		4603	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	4440 X	4147	-0-	-293	B	-0-		4146	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II										WELL #: 9	RRCID -> 254049	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 14420	PERF.11650	- 14034	
06	2430 X	2237	-0-	-193	B	-0-		2237	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	2318	-0-	-193	B	-0-		2318	2			N	-0-			-0-
08	2511 X	2326	-0-	-185	B	-0-		2326	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	2213	-0-	-97	B	-0-		2213	2			N	-0-			-0-
10	2720 X	2720	-0-	-0-	B	-0-		2720	2			N	-0-			-0-
11	2250 X	2138	-0-	-112	B	-0-		2138	2			N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT										WELL #: 8	RRCID -> 254525	COMPL. DATE 11/20/2009	TOTAL DEPTH 14885	PERF.12900	- 14254	
06	3660 X	36	-0-	-3624	B	-0-		36	2			N	-0-			-0-
07	3782 X	6	-0-	-3776	B	-0-		6	2			N	-0-			-0-
08	3472 X	4	-0-	-3468	B	-0-		4	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	705	-0-	-2445	B	-0-		705	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	2587	-0-	-141	B	-0-		2587	2			N	-0-			-0-
11	81 X	81	-0-	-0-	B	-0-		81	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 24	RRCID -> 254638	COMPL. DATE 12/15/2013	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 8751	- 12504	
06	3891 X	3891	-0-	-0-	B	-0-		3891	2			N	-0-			-0-
07	4129 X	4129	-0-	-0-	B	-0-		4129	2			N	-0-			-0-
08	3498 X	3498	-0-	-0-	B	-0-		3498	2			N	-0-			-0-
09	3900 X	2985	-0-	-915	B	-0-		2985	2			N	-0-			-0-
10	4123 X	3119	-0-	-1004	B	-0-		3119	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	2909	-0-	-1081	B	-0-		2909	2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02	6489 X	6489	-0-	-0- B	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
*03	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	6088	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
*04	5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	5367	2			N	-0-			-0-
*05	5579 X	5579	-0-	-0- B	-0-	5579	2			N	-0-			-0-
*06	6365 X	6365	-0-	-0- B	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
*07	7217 X	7217	-0-	-0- B	-0-	7217	2			N	-0-			-0-
*08	2585 X	2585	-0-	-0- B	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
*09	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	7255	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	6125 X	6125	-0-	-0- B	-0-	6122	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	5317 X	5317	-0-	-0- B	-0-	5316	2	1	9	N	1	1	8	-0-
VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354														
06	540 X	2	-0-	-538 B	-0-	2	2			N	-0-			35
07	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-			35
08	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2			N	-0-			35
09	2561 N	2561	-0-	-0- B	-0-	2561	2			N	-0-			35
10	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	1909	2			N	-0-			35
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-			35
KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227														
06	2283 N	2283	-0-	-0- B	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2642	-0-	-458 B	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2209	-0-	-891 B	-0-	2209	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2271	-0-	-729 B	-0-	2271	2			N	-0-			-0-
10	2635 X	2082	-0-	-553 B	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
11	2664 X	2664	-0-	-0- B	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747														
06	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	806 N	353	-0-	-453 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	780 N	591	-0-	-189 B	-0-	591	2			N	-0-			-0-
10	1054 N	969	-0-	-85 B	-0-	969	2			N	-0-			-0-
11	330 N	163	-0-	-167 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916														
06	4590 X	3711	-0-	-879 B	-0-	3711	2			N	-0-			-0-
07	4464 X	3588	-0-	-876 B	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
08	4216 X	3571	-0-	-645 B	-0-	3571	2			N	-0-			-0-
09	3960 X	3763	-0-	-197 B	-0-	3763	2			N	-0-			-0-
10	3844 X	3633	-0-	-211 B	-0-	3632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4090 X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-			-0-
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	703 X	703	-0-	-0- B	-0-	703 2								-0-
07	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2								-0-
08	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2								-0-
09	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2								-0-
10	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	862 2	1 9							-0-
11	810 N	730	-0-	-80 B	-0-	728 2	2 9							-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 11690 - 12562														
06	3008 X	3008	-0-	-0- B	-0-	3008 2								-0-
07	2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 2								-0-
08	2728 X	2636	-0-	-92 B	-0-	2636 2								-0-
09	3000 X	2834	-0-	-166 B	-0-	2834 2								-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	3140 2								-0-
11	3000 X	2883	-0-	-117 B	-0-	2883 2								-0-
KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF. 15250 - 18229														
06	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 2								-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 2								-0-
08	2077 N	1954	-0-	-123 B	-0-	1954 2								-0-
09	2010 N	1989	-0-	-21 B	-0-	1989 2								-0-
10	2046 N	1838	-0-	-208 B	-0-	1838 2								-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	1895 2								-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12662 - 14050														
06	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2343 2								-0-
07	2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2								-0-
08	2325 N	2277	-0-	-48 B	-0-	2277 2								-0-
09	2340 N	2286	-0-	-54 B	-0-	2286 2								-0-
10	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	2271 2								-0-
11	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285 2								-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033														
06	4080 X	1803	-0-	-2277 B	-0-	1803 2								-0-
07	3968 X	1516	-0-	-2452 B	-0-	1516 2								-0-
08	1922 X	1655	-0-	-267 B	-0-	1655 2								-0-
09	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	6149 2								-0-
10	6889 X	6889	-0-	-0- B	-0-	6889 2								-0-
11	5922 X	5922	-0-	-0- B	-0-	5922 2								-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698														
06	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 2								-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2								-0-
08	1798 N	1210	-0-	-588 B	-0-	1209 2	1 9							-0-
09	1980 N	847	-0-	-1133 B	-0-	846 2	1 9							-0-
10	2325 N	862	-0-	-1463 B	-0-	861 2	1 9							-0-
11	1170 N	715	-0-	-455 B	-0-	714 2	1 9							-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 12628 - 14005														
06	2280 N	2080	-0-	-200 B	-0-	2080 2								-0-
07	2356 N	1858	-0-	-498 B	-0-	1858 2								-0-
08	2356 N	1890	-0-	-466 B	-0-	1890 2								-0-
09	2070 N	1996	-0-	-74 B	-0-	1996 2								-0-
10	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2								-0-
11	2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002 2								-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD	STATUS	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1530 X	21	-0-	-1509 B	-1485916	21	2			N	-0-	-0-
07	3999 X	1045	-0-	-2954 B	-1485916	1045	2			N	-0-	-0-
08	3999 X	1459	-0-	-2540 B	-1485916	1459	2			N	-0-	-0-
09	3870 X	1296	-0-	-2574 B	-1485916	1296	2			N	-0-	-0-
10	3286 X	636	-0-	-2650 B	-1485916	636	2			N	-0-	-0-
11	1410 X	544	-0-	-866 B	-1485916	544	2			N	-0-	-0-
FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
06	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	853	2			N	-0-	-0-
07	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	2			N	-0-	-0-
08	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	836	2	1	9	N	-1	-0-
09	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-	-0-
10	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	976	2	1	9	N	-1	-0-
11	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2			N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009												
06	3720 X	3429	-0-	-291 B	-0-	3429	2			N	-0-	-0-
07	3875 X	3767	-0-	-108 B	-0-	3767	2			N	-0-	-0-
08	3875 X	3572	-0-	-303 B	-0-	3571	2	1	9	N	-1	-0-
09	3750 X	3121	-0-	-629 B	-0-	3121	2			N	-0-	-0-
10	3782 X	3067	-0-	-715 B	-0-	3066	2	1	9	N	-1	-0-
11	3660 X	2883	-0-	-777 B	-0-	2883	2			N	-0-	-0-
KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780												
06	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2			N	-0-	-0-
07	2891 N	2891	-0-	-0- B	-0-	2891	2			N	-0-	-0-
08	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-	-0-
09	2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	2			N	-0-	-0-
10	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	2460	2			N	-0-	-0-
11	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652	2			N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936												
06	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	2			N	-0-	-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
08	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911	2			N	-0-	-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-	-0-
10	1798 N	1399	-0-	-399 B	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
11	1860 N	1412	-0-	-448 B	-0-	1412	2			N	-0-	-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070												
06	3118 X	3118	-0-	-0- B	-0-	3118	2			N	-0-	-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0- B	-0-	3446	2			N	-0-	-0-
08	3224 X	3110	-0-	-114 B	-0-	3110	2			N	-0-	-0-
09	3120 X	3087	-0-	-33 B	-0-	3087	2			N	-0-	-0-
10	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-	3254	2			N	-0-	-0-
11	3330 X	2773	-0-	-557 B	-0-	2773	2			N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-	-0-
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 13998 PERF.12933 - 13192														
06	0	N	5371	-0-	5371 B	-760604	5371	2				N	-0-	-0-
07	0	N	4599	-0-	4599 B	-756005	4599	2				N	-0-	-0-
08	0	N	3740	-0-	3740 B	-752265	3736	2	4	9		N	4	8
09	0	N	3484	-0-	3484 B	-748781	3482	2	2	9		N	2	8
10	0	N	3344	-0-	3344 B	-745437	3341	2	3	9		N	3	8
11	2340	X	3008	-0-	668 B	-744769	3001	2	7	9		N	6	8
KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654														
06	4890	X	3404	-0-	-1486 B	-0-	3404	2				N	-0-	-0-
07	5053	X	3809	-0-	-1244 B	-0-	3809	2				N	-0-	-0-
08	4340	X	3377	-0-	-963 B	-0-	3377	2				N	-0-	-0-
09	4020	X	2696	-0-	-1324 B	-0-	2696	2				N	-0-	-0-
10	4946	X	4946	-0-	-0- B	-0-	4945	2	1	9		N	1	8
11	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	4234	2				N	-0-	-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852														
06	1817	N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817	2				N	-0-	-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	2				N	-0-	-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	2				N	-0-	-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	2				N	-0-	-0-
10	1705	N	1565	-0-	-140 B	-0-	1565	2				N	-0-	-0-
11	1650	N	1647	-0-	-3 B	-0-	1647	2				N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941														
06	600	N	513	-0-	-87 B	-0-	513	2				N	-0-	-0-
07	620	N	366	-0-	-254 B	-0-	366	2				N	-0-	-0-
08	589	N	295	-0-	-294 B	-0-	295	2				N	-0-	-0-
09	510	N	169	-0-	-341 B	-0-	169	2				N	-0-	-0-
10	372	N	160	-0-	-212 B	-0-	160	2				N	-0-	-0-
11	300	N	211	-0-	-89 B	-0-	211	2				N	-0-	-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517														
06	720	N	659	-0-	-61 B	-0-	659	2				N	-0-	-0-
07	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2				N	-0-	-0-
08	961	N	834	-0-	-127 B	-0-	834	2				N	-0-	-0-
09	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	750	2	1	9		N	1	8
10	899	N	716	-0-	-183 B	-0-	716	2				N	-0-	-0-
11	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2				N	-0-	-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397														
06	300	N	22	-0-	-278 B	-0-	22	2				N	-0-	-0-
07	434	N	238	-0-	-196 B	-0-	238	2				N	-0-	-0-
08	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2				N	-0-	-0-
09	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2				N	-0-	-0-
10	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2				N	-0-	-0-
11	270	N	213	-0-	-57 B	-0-	213	2				N	-0-	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
06	4830 X	4206 -0-	-624 B	-0-	4206 2			N	-0-			-0-
07	4991 X	4765 -0-	-226 B	-0-	4765 2			N	-0-			-0-
08	4991 X	4530 -0-	-461 B	-0-	4530 2			N	-0-			-0-
09	4620 X	4511 -0-	-109 B	-0-	4511 2			N	-0-			-0-
10	4774 X	4374 -0-	-400 B	-0-	4374 2			N	-0-			-0-
11	4620 X	3652 -0-	-968 B	-0-	3652 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652												
06	3000 X	2181 -0-	-819 B	-0-	2181 2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2517 -0-	-459 B	-0-	2517 2			N	-0-			-0-
08	2976 X	2341 -0-	-635 B	-0-	2338 2	3 9		N	3	3 8		-0-
09	2220 X	2087 -0-	-133 B	-0-	2085 2	2 9		N	2	2 8		-0-
10	2549 X	2549 -0-	-0- B	-0-	2546 2	3 9		N	3	3 8		-0-
11	2839 X	2839 -0-	-0- B	-0-	2838 2	1 9		N	1	1 8		-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749												
06	1170 N	1170 -0-	-0- B	-0-	1170 2			N	-0-			-0-
07	992 N	914 -0-	-78 B	-0-	914 2			N	-0-			-0-
08	1147 N	705 -0-	-442 B	-0-	705 2			N	-0-			-0-
09	1140 N	615 -0-	-525 B	-0-	615 2			N	-0-			-0-
10	899 N	668 -0-	-231 B	-0-	668 2			N	-0-			-0-
11	690 N	472 -0-	-218 B	-0-	472 2			N	-0-			-0-
EPPEES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085												
06	3290 X	3290 -0-	-0- B	-0-	3290 2			N	-0-			-0-
07	3627 X	3518 -0-	-109 B	-0-	3518 2			N	-0-			-0-
08	3844 X	3554 -0-	-290 B	-0-	3552 2	2 9		N	2	2 8		-0-
09	3720 X	3003 -0-	-717 B	-0-	3002 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	3844 X	3179 -0-	-665 B	-0-	3177 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	3450 X	2827 -0-	-623 B	-0-	2826 2	1 9		N	1	1 8		-0-
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875												
06	2223 N	2223 -0-	-0- B	-0-	2223 2			N	-0-			-0-
07	2433 N	2433 -0-	-0- B	-0-	2433 2			N	-0-			-0-
08	2320 N	2320 -0-	-0- B	-0-	2319 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	2394 N	2394 -0-	-0- B	-0-	2394 2			N	-0-			-0-
10	2613 N	2613 -0-	-0- B	-0-	2612 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	2379 N	2379 -0-	-0- B	-0-	2379 2			N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821												
06	2790 X	2790 -0-	-0- B	-0-	2790 2			N	-0-			-0-
07	2910 X	2910 -0-	-0- B	-0-	2910 2			N	-0-			-0-
08	2697 X	2675 -0-	-22 B	-0-	2675 2			N	-0-			-0-
09	2790 X	2612 -0-	-178 B	-0-	2612 2			N	-0-			-0-
10	2914 X	2715 -0-	-199 B	-0-	2714 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	2820 X	2586 -0-	-234 B	-0-	2586 2			N	-0-			-0-
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806												
06	1118 N	1118 -0-	-0- B	-0-	1118 2			N	-0-			-0-
07	1180 N	1180 -0-	-0- B	-0-	1180 2			N	-0-			-0-
08	1937 N	1937 -0-	-0- B	-0-	1937 2			N	-0-			-0-
09	1729 N	1729 -0-	-0- B	-0-	1729 2			N	-0-			-0-
10	1450 N	1450 -0-	-0- B	-0-	1450 2			N	-0-			-0-
11	1860 N	1589 -0-	-271 B	-0-	1589 2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FULLER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078															
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
06	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924															
06	3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-	3679	2			N	-0-				-0-
07	2604 X	2420	-0-	-184 B	-0-	2420	2			N	-0-				-0-
08	2604 X	2130	-0-	-474 B	-0-	2130	2			N	-0-				-0-
09	2563 X	2563	-0-	-0- B	-0-	2563	2			N	-0-				-0-
10	2604 X	2355	-0-	-249 B	-0-	2355	2			N	-0-				-0-
11	2520 X	2468	-0-	-52 B	-0-	2468	2			N	-0-				-0-
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546															
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
08	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
09	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-				-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-
KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703															
06	2280 X	3268	-0-	988 B	-805190	3268	2			N	-0-				-0-
07	2356 X	6427	-0-	4071 B	-801119	6427	2			N	-0-				-0-
08	2356 X	3377	-0-	1021 B	-800098	3377	2			N	-0-				-0-
09	2280 X	1329	-0-	-951 B	-800098	1329	2			N	-0-				-0-
10	2356 X	1407	-0-	-949 B	-800098	1407	2			N	-0-				-0-
11	2280 X	876	-0-	-1404 B	-800098	876	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031															
06	1710 N	1695	-0-	-15 B	-0-	1695	2			N	-0-				-0-
07	1860 N	1688	-0-	-172 B	-0-	1688	2			N	-0-				-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	2			N	-0-				-0-
09	1710 N	1539	-0-	-171 B	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
10	1674 N	1549	-0-	-125 B	-0-	1549	2			N	-0-				-0-
11	1650 N	1456	-0-	-194 B	-0-	1456	2			N	-0-				-0-
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979															
06	870 N	782	-0-	-88 B	-0-	782	2			N	-0-				-0-
07	837 N	785	-0-	-52 B	-0-	785	2			N	-0-				-0-
08	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	755	2			N	-0-				-0-
09	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-				-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-				-0-
SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810															
06	2970 X	2038	-0-	-932 B	-0-	2038	2			N	-0-				18
07	3069 X	1885	-0-	-1184 B	-0-	1885	2			N	-0-				18
08	2294 X	2056	-0-	-238 B	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8		18
09	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	2217	2	1	9	N	1	1	8		18
10	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8		18
11	2040 X	1420	-0-	-620 B	-0-	1418	2	2	9	N	2	2	8		18

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102															
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 14037 PERF.12858 - 13284															
06		0 W		8146	-0-	8146 B	26969	8146	2			N	-0-		-0-
07		0 W		8237	-0-	8237 B	35206	8237	2			N	-0-		-0-
08		0 W		6840	-0-	6840 B	42046	6836	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09		0 W		6312	-0-	6312 B	48358	6310	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10		0 W		6480	-0-	6480 B	54838	6477	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11		0 W		5745	-0-	5745 B	60583	5737	2	8	9	N	7	7 8	-0-
VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333															
06		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
07		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
08		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
09		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
10		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
11		0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		5
KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252															
06		1391 N		1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-		-0-
07		1436 N		1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2			N	-0-		-0-
08		1433 N		1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2			N	-0-		-0-
09		1380 N		1367	-0-	-13 B	-0-	1367	2			N	-0-		-0-
10		1426 N		1408	-0-	-18 B	-0-	1408	2			N	-0-		-0-
11		1380 N		1358	-0-	-22 B	-0-	1358	2			N	-0-		-0-
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528															
06		4080 X		4080	-0-	-0- B	-0-	4080	2			N	-0-		-0-
07		3301 X		3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2			N	-0-		-0-
08		4485 X		4485	-0-	-0- B	-0-	4484	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09		2207 X		2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-		-0-
10		1953 X		344	-0-	-1609 B	-0-	344	2			N	-0-		-0-
11		1890 X		-0-	-0-	-1890 B	-0-					N	-0-		-0-
FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142															
06		1092 N		1092	-0-	-0- B	-0-	1092	2			N	-0-		-0-
07		1246 N		1246	-0-	-0- B	-0-	1246	2			N	-0-		-0-
08		1200 N		1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
09		1080 N		1028	-0-	-52 B	-0-	1028	2			N	-0-		-0-
10		1285 N		1285	-0-	-0- B	-0-	1284	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		1170 N		870	-0-	-300 B	-0-	870	2			N	-0-		-0-
EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994															
06		4810 X		4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-		-0-
07		4199 X		4199	-0-	-0- B	-0-	4199	2			N	-0-		-0-
08		4820 X		4820	-0-	-0- B	-0-	4817	2	3	9	N	3	3 8	-0-
09		4593 X		4593	-0-	-0- B	-0-	4590	2	3	9	N	3	3 8	-0-
10		4587 X		4587	-0-	-0- B	-0-	4580	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11		4463 X		4463	-0-	-0- B	-0-	4462	2	1	9	N	1	1 8	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH 15200	PERF.13174 - 14914				
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1320 N	986	-0-	-334 B	-0-	986	2			N	-0-			-0-					
07	1054 N	862	-0-	-192 B	-0-	862	2			N	-0-			-0-					
08	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-					
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-			-0-					
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-			-0-					
11	1020 N	627	-0-	-393 B	-0-	627	2			N	-0-			-0-					
BUFFALO CREEK GAS UNIT													WELL #:	9	RRCID -> 262734	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL	DEPTH 12975	PERF. 8779 - 12705
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-					
KING, GAIL													WELL #:	51H	RRCID -> 262841	COMPL. DATE 02/03/2021	TOTAL	DEPTH 14646	PERF.14470 - 18953
06	7410 X	7106	-0-	-304 B	-0-	7106	2			N	-0-			-0-					
07	8060 X	6914	-0-	-1146 B	-0-	6914	2			N	-0-			-0-					
08	8060 X	5666	-0-	-2394 B	-0-	5666	2			N	-0-			-0-					
09	7800 X	6635	-0-	-1165 B	-0-	6635	2			N	-0-			-0-					
10	7347 X	4012	-0-	-3335 B	-0-	4012	2			N	-0-			-0-					
11	7110 X	5632	-0-	-1478 B	-0-	5632	2			N	-0-			-0-					
H. L. & P. GAS UNIT													WELL #:	28	RRCID -> 262867	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL	DEPTH 14359	PERF.12506 - 14021
06	2010 N	1890	-0-	-120 B	-0-	1890	2			N	-0-			-0-					
07	2170 N	1957	-0-	-213 B	-0-	1957	2			N	-0-			-0-					
08	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	2			N	-0-			-0-					
09	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	2			N	-0-			-0-					
10	1953 N	1921	-0-	-32 B	-0-	1921	2			N	-0-			-0-					
11	2070 N	1831	-0-	-239 B	-0-	1831	2			N	-0-			-0-					
FULTON "A"													WELL #:	16	RRCID -> 263130	COMPL. DATE 09/07/2011	TOTAL	DEPTH 13174	PERF. 8885 - 12881
06	5999 X	5999	-0-	-0- B	-0-	5999	2			N	-0-			-0-					
07	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455	2			N	-0-			-0-					
08	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	6317	2			N	-0-			-0-					
09	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157	2			N	-0-			-0-					
10	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	1918	2			N	-0-			-0-					
11	1677 X	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-			-0-					
KING, GAIL													WELL #:	19H	RRCID -> 264722	COMPL. DATE 02/17/2011	TOTAL	DEPTH 14252	PERF.14550 - 17401
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
BUFFALO CREEK GAS UNIT													WELL #:	10	RRCID -> 264735	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL	DEPTH 13023	PERF. 9001 - 12870
06	3206 X	3206	-0-	-0- B	-0-	3206	2			N	-0-			-0-					
07	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3479	2			N	-0-			-0-					
08	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2945	2	1	9	N	1	1 8		-0-					
09	2807 X	2807	-0-	-0- B	-0-	2806	2	1	9	N	1	1 8		-0-					
10	2605 X	2605	-0-	-0- B	-0-	2603	2	2	9	N	2	2 8		-0-					
11	2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475	2	1	9	N	1	1 8		-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	600 N	997	-0-	397 B	-96253	997 2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1201	-0-	85 B	-96168	1201 2			N	-0-					-0-
08	806 N	1102	-0-	296 B	-95872	1102 2			N	-0-					-0-
09	990 N	1607	-0-	617 B	-95255	1607 2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1292	-0-	83 B	-95172	1292 2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1350	-0-	270 B	-94902	1350 2			N	-0-					-0-
PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315															
06	4166 X	4166	-0-	-0- B	-0-	4166 2			N	-0-					55
07	3957 X	3957	-0-	-0- B	-0-	3957 2			N	-0-					55
08	3751 X	3751	-0-	-0- B	-0-	3751 2			N	-0-					55
09	3455 X	3455	-0-	-0- B	-0-	3455 2			N	-0-					55
10	3442 X	3442	-0-	-0- B	-0-	3441 2	1	9	N	1	1	8			55
11	3067 X	3067	-0-	-0- B	-0-	3065 2	2	9	N	2	2	8			55
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889															
06	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2			N	-0-					-0-
07	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 2			N	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2			N	-0-					-0-
09	960 N	772	-0-	-188 B	-0-	772 2			N	-0-					-0-
10	992 N	785	-0-	-207 B	-0-	785 2			N	-0-					-0-
11	960 N	794	-0-	-166 B	-0-	794 2			N	-0-					-0-
KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653															
06	1890 X	1101	-0-	-789 B	-0-	1101 2			N	-0-					-0-
07	1953 X	437	-0-	-1516 B	-0-	437 2			N	-0-					-0-
08	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	3856 2			N	-0-					-0-
09	2430 X	2394	-0-	-36 B	-0-	2394 2			N	-0-					-0-
10	2511 X	1868	-0-	-643 B	-0-	1868 2			N	-0-					-0-
11	3720 X	472	-0-	-3248 B	-0-	472 2			N	-0-					-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133															
06	11250 X	10719	-0-	-531 B	-0-	10719 2			N	-0-					57
07	11625 X	10945	-0-	-680 B	-0-	10945 2			N	-0-					57
08	11563 X	10771	-0-	-792 B	-0-	10770 2	1	9	N	1	1	8			57
09	11040 X	10037	-0-	-1003 B	-0-	10036 2	1	9	N	1	1	8			57
10	11160 X	10508	-0-	-652 B	-0-	10505 2	3	9	N	3	3	8			57
11	10710 X	10027	-0-	-683 B	-0-	10027 2			N	-0-					57
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553															
06	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 2			N	-0-					-0-
07	5239 X	2846	-0-	-2393 B	-0-	2846 2			N	-0-					-0-
08	5239 X	4025	-0-	-1214 B	-0-	4024 2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5070 X	3901	-0-	-1169 B	-0-	3901 2			N	-0-					-0-
10	4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4626 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3900 X	3261	-0-	-639 B	-0-	3260 2	1	9	N	1	1	8			-0-
KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260															
06	6090 X	5262	-0-	-828 B	-0-	5262 2			N	-0-					-0-
07	6231 X	5349	-0-	-882 B	-0-	5349 2			N	-0-					-0-
08	5890 X	5308	-0-	-582 B	-0-	5308 2			N	-0-					-0-
09	5400 X	5063	-0-	-337 B	-0-	5062 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	5487 X	5169	-0-	-318 B	-0-	5168 2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	5250 X	4904	-0-	-346 B	-0-	4904 2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4980 X	3470	-0-	-1510 B	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	7409 X	3324	-0-	-4085 B	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
08	7409 X	4115	-0-	-3294 B	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
09	8444 X	8444	-0-	-0- B	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
10	9040 X	9040	-0-	-0- B	-0-	9039	2	1	9	N	-1	1	8			-0-
11	9395 X	9395	-0-	-0- B	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905																
06	2460 X	2379	-0-	-81 B	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2542 X	2000	-0-	-542 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2294 X	1494	-0-	-800 B	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	2370 X	2299	-0-	-71 B	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
10	2449 X	2422	-0-	-27 B	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2370 X	1640	-0-	-730 B	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903																
06	35820 X	33617	-0-	-2203 B	-0-	33617	2			N	-0-					-0-
07	36549 X	34303	-0-	-2246 B	-0-	34303	2			N	-0-					-0-
08	36084 X	32659	-0-	-3425 B	-0-	32657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	34530 X	32112	-0-	-2418 B	-0-	32109	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	35185 X	32506	-0-	-2679 B	-0-	32499	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	33630 X	31084	-0-	-2546 B	-0-	31083	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153																
06	2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
07	2498 X	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2505 X	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0- B	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	1855 X	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490																
06	1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1364 N	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
FULTEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063																
06	150 X	37	-0-	-113 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	60 X	42	-0-	-18 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	86 X	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	70 X	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685																
06	3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	2886 N	2886	-0-	-0- B	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1872	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2884 X	2884	-0-	-0- B	-0-	2878	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	2759 X	2224	-0-	-535 B	-0-	2217	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11	2670 X	2276	-0-	-394 B	-0-	2274	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FULLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753													
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-60 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390													
06	6509 X	6509	-0-	-0- B	-0-	6509 2			N	-0-			-0-
07	6543 X	6543	-0-	-0- B	-0-	6543 2			N	-0-			-0-
08	6069 X	6069	-0-	-0- B	-0-	6067 2	2 9		N	2	2 8		-0-
09	5543 X	5543	-0-	-0- B	-0-	5542 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	5048 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4903 2	4 9		N	4	4 8		-0-
RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769													
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2			N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
06	4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754 2			N	-0-			-0-
07	4588 X	4426	-0-	-162 B	-0-	4426 2			N	-0-			-0-
08	4588 X	4424	-0-	-164 B	-0-	4424 2			N	-0-			-0-
09	4740 X	4191	-0-	-549 B	-0-	4191 2			N	-0-			-0-
10	4898 X	4577	-0-	-321 B	-0-	4577 2			N	-0-			-0-
11	4740 X	3964	-0-	-776 B	-0-	3964 2			N	-0-			-0-
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
06	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 2			N	-0-			-0-
07	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	4917 2			N	-0-			-0-
08	4243 X	4243	-0-	-0- B	-0-	4242 2	1 9		N	1	1 8		-0-
09	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	3478 2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	5131 X	5131	-0-	-0- B	-0-	5129 2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	3240 X	3239	-0-	-1 B	-0-	3239 2			N	-0-			-0-
FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2			N	-0-			-0-
07	992 N	658	-0-	-334 B	-0-	658 2			N	-0-			-0-
08	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 2			N	-0-			-0-
09	810 N	738	-0-	-72 B	-0-	738 2			N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	694 2	1 9		N	1	1 8		-0-
11	930 N	782	-0-	-148 B	-0-	782 2			N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603													
06	4590 X	2737	-0-	-1853 B	-0-	2737 2			N	-0-			-0-
07	4526 X	3099	-0-	-1427 B	-0-	3099 2			N	-0-			-0-
08	3751 X	3123	-0-	-628 B	-0-	3123 2			N	-0-			-0-
09	3598 X	3598	-0-	-0- B	-0-	3598 2			N	-0-			-0-
10	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2			N	-0-			-0-
11	3030 X	2789	-0-	-241 B	-0-	2789 2			N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
FULLER GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3720 X	3002	-0-	-718 B	-0-	3002	2	N	-0-			115	
07	3224 X	2609	-0-	-615 B	-0-	2609	2	N	-0-			115	
08	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	3627	2	N	-0-			115	
09	3120 X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068	2	N	-0-			115	
10	3100 X	2969	-0-	-131 B	-0-	2969	2	N	-0-			115	
11	3510 X	2636	-0-	-874 B	-0-	2636	2	N	-0-			115	
BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265													
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164			N	-0-			-0-	
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543													
06	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346	2	N	-0-			78	
07	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2	N	-0-			78	
08	1550 N	1239	-0-	-311 B	-0-	1238	2	1 9 N	1	1 8		78	
09	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1494	2	1 9 N	1	1 8		78	
10	1488 N	1000	-0-	-488 B	-0-	999	2	1 9 N	1	1 8		78	
11	1200 N	948	-0-	-252 B	-0-	948	2	N	-0-			78	
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978													
06	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	4259	2	N	-0-			-0-	
07	4309 X	4212	-0-	-97 B	-0-	4212	2	N	-0-			-0-	
08	4309 X	3718	-0-	-591 B	-0-	3717	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
09	4170 X	2738	-0-	-1432 B	-0-	2738	2	N	-0-			-0-	
10	4309 X	3928	-0-	-381 B	-0-	3927	2	1 9 N	1	1 8		-0-	
11	4170 X	3224	-0-	-946 B	-0-	3224	2	N	-0-			-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984													
06	7650 X	6810	-0-	-840 B	-0-	6810	2	N	-0-			-0-	
07	8023 X	8023	-0-	-0- B	-0-	8023	2	N	-0-			-0-	
08	7748 X	7748	-0-	-0- B	-0-	7741	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
09	7470 X	7389	-0-	-81 B	-0-	7386	2	3 9 N	3	3 8		-0-	
10	8054 X	8054	-0-	-0- B	-0-	8047	2	7 9 N	6	6 8		-0-	
11	7770 X	5825	-0-	-1945 B	-0-	5811	2	14 9 N	13	13 8		-0-	
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953													
06	4380 X	4234	-0-	-146 B	-0-	4234	2	N	-0-			128	
07	3968 X	3624	-0-	-344 B	-0-	3624	2	N	-0-			128	
08	5173 X	5173	-0-	-0- B	-0-	5173	2	N	-0-			128	
09	4620 X	4336	-0-	-284 B	-0-	4336	2	N	-0-			128	
10	4774 X	4526	-0-	-248 B	-0-	4525	2	1 9 N	1	1 8		128	
11	5010 X	3580	-0-	-1430 B	-0-	3580	2	N	-0-			128	
FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129													
06	1380 N	1250	-0-	-130 B	-0-	1250	2	N	-0-			23	
07	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2	N	-0-			23	
08	1581 N	1366	-0-	-215 B	-0-	1365	2	1 9 N	1	1 8		23	
09	1260 N	1154	-0-	-106 B	-0-	1154	2	N	-0-			23	
10	1612 N	1337	-0-	-275 B	-0-	1336	2	1 9 N	1	1 8		23	
11	1320 N	698	-0-	-622 B	-0-	698	2	N	-0-			23	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2		N	-0-				-0-
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-				-0-
08	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2		N	-0-				-0-
09	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2		N	-0-				-0-
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2		N	-0-				-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2		N	-0-				-0-
EPPEES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656														
06	780 N	702	-0-	-78 B	-0-	702	2		N	-0-				26
07	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2		N	-0-				26
08	806 N	644	-0-	-162 B	-0-	644	2		N	-0-				26
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2		N	-0-				26
10	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2		N	-0-				26
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2		N	-0-				26
HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003														
06	7920 X	7549	-0-	-371 B	-0-	7549	2		N	-0-				40
07	8184 X	7786	-0-	-398 B	-0-	7786	2		N	-0-				40
08	8184 X	7626	-0-	-558 B	-0-	7625	2	1 9	N	1	1 8			40
09	7800 X	7255	-0-	-545 B	-0-	7254	2	1 9	N	1	1 8			40
10	8029 X	7391	-0-	-638 B	-0-	7389	2	2 9	N	2	2 8			40
11	7560 X	6967	-0-	-593 B	-0-	6967	2		N	-0-				40
HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453														
06	2790 X	562	-0-	-2228 B	-0-	562	2		N	-0-				-0-
07	2883 X	1216	-0-	-1667 B	-0-	1216	2		N	-0-				-0-
08	1581 X	1329	-0-	-252 B	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
09	2541 X	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	2		N	-0-				-0-
10	1330 X	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	2		N	-0-				-0-
11	6028 X	6028	-0-	-0- B	-0-	6028	2		N	-0-				-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454														
06	3266 X	3266	-0-	-0- B	-0-	3266	2		N	-0-				-0-
07	3261 X	3261	-0-	-0- B	-0-	3261	2		N	-0-				-0-
08	3317 X	3279	-0-	-38 B	-0-	3277	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	3270 X	3138	-0-	-132 B	-0-	3136	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	3379 X	3255	-0-	-124 B	-0-	3249	2	6 9	N	5	5 8			-0-
11	3270 X	3060	-0-	-210 B	-0-	3059	2	1 9	N	1	1 8			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008														
06	16648 X	16648	-0-	-0- B	-0-	16648	2		N	-0-				90
07	16881 X	16881	-0-	-0- B	-0-	16881	2		N	-0-				90
08	16576 X	16576	-0-	-0- B	-0-	16575	2	1 9	N	1	1 8			90
09	15711 X	15711	-0-	-0- B	-0-	15710	2	1 9	N	1	1 8			90
10	16121 X	16121	-0-	-0- B	-0-	16118	2	3 9	N	3	3 8			90
11	15124 X	15124	-0-	-0- B	-0-	15123	2	1 9	N	1	1 8			90
HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282														
06	7050 X	5934	-0-	-1116 B	-0-	5934	2		N	-0-				20
07	6975 X	5137	-0-	-1838 B	-0-	5137	2		N	-0-				20
08	6913 X	6437	-0-	-476 B	-0-	6436	2	1 9	N	1	1 8			20
09	6240 X	4777	-0-	-1463 B	-0-	4777	2		N	-0-				20
10	6262 X	5419	-0-	-843 B	-0-	5418	2	1 9	N	1	1 8			20
11	6240 X	5266	-0-	-974 B	-0-	5266	2		N	-0-				20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	5680	-0-	-290 B	-0-	5680	2	N	-0-			-0-
07	6138 X	5751	-0-	-387 B	-0-	5751	2	N	-0-			-0-
08	6138 X	5744	-0-	-394 B	-0-	5743	2	N	1	1 8		-0-
09	5820 X	5672	-0-	-148 B	-0-	5671	2	N	1	1 8		-0-
10	5952 X	5831	-0-	-121 B	-0-	5829	2	N	2	2 8		-0-
11	5670 X	5564	-0-	-106 B	-0-	5564	2	N	-0-			-0-
FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200												
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280												
06	3780 X	2664	-0-	-1116 B	-0-	2664	2	N	-0-			-0-
07	4230 X	4230	-0-	-0- B	-0-	4230	2	N	-0-			-0-
08	3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	2957	-0-	-643 B	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
10	4216 X	2997	-0-	-1219 B	-0-	2996	2	N	1	1 8		-0-
11	4080 X	2927	-0-	-1153 B	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325												
06	4554 X	4554	-0-	-0- B	-0-	4554	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	2983	-0-	-1667 B	-0-	2983	2	N	-0-			-0-
08	4650 X	4586	-0-	-64 B	-0-	4585	2	N	1	1 8		-0-
09	4560 X	2402	-0-	-2158 B	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	1242	-0-	-3470 B	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
11	4560 X	3378	-0-	-1182 B	-0-	3376	2	N	2	2 8		-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103												
06	28800 X	27761	-0-	-1039 B	-0-	27761	2	N	-0-			-0-
07	29357 X	28248	-0-	-1109 B	-0-	28248	2	N	-0-			-0-
08	29357 X	27917	-0-	-1440 B	-0-	27914	2	N	3	3 8		-0-
09	28230 X	26595	-0-	-1635 B	-0-	26592	2	N	3	3 8		-0-
10	28892 X	27174	-0-	-1718 B	-0-	27165	2	N	8	8 8		-0-
11	27750 X	26030	-0-	-1720 B	-0-	26028	2	N	2	2 8		-0-
FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483												
06	42763 X	42763	-0-	-0- B	-0-	42763	2	N	-0-			-0-
07	45136 X	43645	-0-	-1491 B	-0-	43645	2	N	-0-			-0-
08	45136 X	42708	-0-	-2428 B	-0-	42704	2	N	4	4 8		-0-
09	43680 X	40451	-0-	-3229 B	-0-	40447	2	N	4	4 8		-0-
10	44919 X	41361	-0-	-3558 B	-0-	41352	2	N	8	8 8		-0-
11	42750 X	39275	-0-	-3475 B	-0-	39273	2	N	2	2 8		-0-
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
06	20490 X	17802	-0-	-2688 B	-0-	17802	2	N	-0-			-0-
07	21297 X	18250	-0-	-3047 B	-0-	18250	2	N	-0-			-0-
08	21297 X	17219	-0-	-4078 B	-0-	17218	2	N	1	1 8		-0-
09	20610 X	9253	-0-	-11357 B	-0-	9252	2	N	1	1 8		-0-
10	19716 X	5487	-0-	-14229 B	-0-	5481	2	N	5	5 8		-0-
11	17790 X	14692	-0-	-3098 B	-0-	14690	2	N	2	2 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	69210 X	63898	-0-		-5312 B	-0-	63898	2			N	-0-		-0-
07	71517 X	64559	-0-		-6958 B	-0-	64559	2			N	-0-		-0-
08	71517 X	63268	-0-		-8249 B	-0-	63264	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	67140 X	60067	-0-		-7073 B	-0-	60063	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10	67673 X	60797	-0-		-6876 B	-0-	60786	2	11	9	N	10	10 8	-0-
11	63900 X	58239	-0-		-5661 B	-0-	58236	2	3	9	N	3	3 8	-0-

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13052 - 17894														
06	14770 X	14770	-0-		-0- B	-0-	14770	2			N	-0-		-0-
07	16210 X	16210	-0-		-0- B	-0-	16210	2			N	-0-		-0-
08	16368 X	16368	-0-		-0- B	-0-	16368	2			N	-0-		-0-
09	14567 X	14567	-0-		-0- B	-0-	14567	2			N	-0-		-0-
10	15405 X	15405	-0-		-0- B	-0-	15405	2			N	-0-		-0-
11	14750 X	14750	-0-		-0- B	-0-	14750	2			N	-0-		-0-

BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434														
06	73020 X	67746	-0-		-5274 B	-0-	67746	2			N	-0-		-0-
07	75113 X	68694	-0-		-6419 B	-0-	68694	2			N	-0-		-0-
08	73749 X	67759	-0-		-5990 B	-0-	67755	2	4	9	N	4	4 8	-0-
09	69210 X	64421	-0-		-4789 B	-0-	64417	2	4	9	N	4	4 8	-0-
10	71393 X	65256	-0-		-6137 B	-0-	65247	2	9	9	N	8	8 8	-0-
11	67740 X	62152	-0-		-5588 B	-0-	62150	2	2	9	N	2	2 8	-0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861 MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474														
06	4350 X	2720	-0-		-1630 B	-0-	2720	2			N	-0-		-0-
07	4681 X	3299	-0-		-1382 B	-0-	3299	2			N	-0-		-0-
08	4681 X	3954	-0-		-727 B	-0-	3954	2			N	-0-		-0-
09	4345 X	4345	-0-		-0- B	-0-	4345	2			N	-0-		-0-
10	4433 X	4394	-0-		-39 B	-0-	4394	3			N	-0-		-0-
11	3840 X	3676	-0-		-164 B	-0-	3676	3			N	-0-		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 388861														
HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16687 X	16687	-0-	-0-	B	-0-	16687 2		N	-0-				-0-
07	17789 X	17789	-0-	-0-	B	-0-	17789 2		N	-0-				-0-
08	22475 X	22475	-0-	-0-	B	-0-	22475 2		N	-0-				-0-
09	21899 X	21899	-0-	-0-	B	-0-	21899 2		N	-0-				-0-
10	2213 X	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213 3		N	-0-				-0-
11	18816 X	18816	-0-	-0-	B	-0-	18816 3		N	-0-				-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398														
06	1140 N	787	-0-	-353	B	-0-	17 1 767 2 Y 3							13
07	1395 N	695	-0-	-700	B	-0-	17 1 678 2 Y -0-							13
08	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	52 1 1447 2 Y 1							14
09	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	34 1 973 2 Y 1							15
10	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	30 1 917 2 Y 2							17
11	1350 N	840	-0-	-510	B	-0-	24 1 816 2 Y -0-							17
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. 090870														
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)												//CONT.//		06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
CR2 ENERGY LLC												101608											
SAVAGE GAS UNIT												WELL #:		3		RRCID -> 233691		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 8857 - 8941	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												220903											
SAVAGE GAS UNIT												WELL #:		8		RRCID -> 225289		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 9024 - 9049	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-					-0-						
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-					-0-						
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-					-0-						
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-					-0-						
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-					-0-						
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	337						N	-0-					-0-						
BURLESON, M. G. "A"												WELL #:		9U		RRCID -> 235885		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13970		PERF. 8718 - 8755	
06	4350 X	3028	-0-	-1322	-0-	138	1	2890	2	N	-0-						-0-						
07	4495 X	1950	-0-	-2545	-0-	39	1	1911	2	N	-0-						-0-						
08	2821 X	2143	-0-	-678	-0-	47	1	2096	2	N	-0-						-0-						
09	3030 X	1624	-0-	-1406	-0-	25	1	1599	2	N	-0-						-0-						
10	3131 X	1438	-0-	-1693	-0-	26	1	1412	2	N	-0-						-0-						
11	3030 X	1083	-0-	-1947	-0-	22	1	1061	2	N	-0-						-0-						
HILCORP ENERGY COMPANY												386310											
HARRELL "C"												WELL #:		2		RRCID -> 146008		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9533		PERF. 8656 - 9160	
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2				N	-0-					13						
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					13						
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-					13						
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2				N	-0-					13						
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2				N	-0-					13						
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2				N	-0-					13						
WATSON, ELMORE ESTATE												WELL #:		1		RRCID -> 154483		COMPL. DATE 12/09/2012		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9191 - 9385	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2				N	-0-					-0-						
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				N	-0-					-0-						
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2				N	-0-					-0-						
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2				N	-0-					-0-						
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2				N	-0-					-0-						
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-					-0-						
PINNACLE												WELL #:		1		RRCID -> 159236		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8797 - 9229	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MARSHALL 'A'			WELL #:		6	RRCID -> 159257		COMPL. DATE 02/09/1996		TOTAL DEPTH		9783	PERF. 9003		-	9697	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-		1094	2			N	-0-					-0-
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1181	2			N	-0-					-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2			N	-0-					-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-		1022	2			N	-0-					-0-
11	990 N	801	-0-	-189	-0-		801	2			N	-0-					-0-
COOK, LOUISE				WELL #:		1	RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH		10200	PERF. 9070		-	9252
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-					-0-
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96	2			N	-0-					-0-
REED "E"				WELL #:		4	RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH		12900	PERF. 8747		-	8962
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REED "E"				WELL #:		5	RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH		12930	PERF. 8752		-	8979
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #:		2	RRCID -> 188333		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH		9413	PERF. 9122		-	9392
06	720 N	597	-0-	-123	-0-		597	2			N	-0-					19
07	713 N	688	-0-	-25	-0-		688	2			N	-0-					19
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-		756	2			N	-0-					19
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-					19
10	682 N	666	-0-	-16	-0-		666	2			N	-0-					19
11	720 N	494	-0-	-226	-0-		494	2			N	-0-					19
COOK, LOUISE				WELL #:		A 3	RRCID -> 194828		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH		9600	PERF. 9174		-	9442
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					34
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-					34
08	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2			N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					34
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					34
COOK, LOUISE				WELL #:		A 2	RRCID -> 194919		COMPL. DATE 04/09/2003		TOTAL DEPTH		9625	PERF. 9222		-	9506
06	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)													CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
ELMORE WATSON ESTATE														
//CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 195959 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			20
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			20
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			20
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			20
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			20
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			20
BLAZEK													WELL #: 2 RRCID -> 202048 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346	
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-			-0-
SARANDOS													WELL #: 1 RRCID -> 205020 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306	
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			17
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			17
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-			17
09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-			17
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	N	1	1	8	17
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			17
PULLEN GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500	
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-			10
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-			10
08	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			Y	-0-			10
09	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			Y	-0-			10
10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			Y	-0-			10
11	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			Y	-0-			10
FULTON "A"													WELL #: 5 RRCID -> 208420 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 8918	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FULTON "A"													WELL #: 4 RRCID -> 209406 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 8944	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PINNACLE													WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
PULLEN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 217759			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 8			RRCID -> 219145			COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EPPES			WELL #: 1			RRCID -> 219375			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 2			RRCID -> 219488			COMPL. DATE 06/03/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "S"			WELL #: 7			RRCID -> 221686			COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HULL, EFFIE MAE			WELL #: 3			RRCID -> 222468			COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091							
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					67	
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	2			N	-0-					67	
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-		848	2			N	-0-					67	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		1035	2	58	9	N	53					120	
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-		907	2		1	9	N	1	116	1		5	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-		908	2			N	-0-					5	

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 225708			COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
FULTON "A"			WELL #: 11			RRCID -> 226289			COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES GAS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 229428			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL					WELL #: 14			RRCID -> 230303			COMPL. DATE 02/04/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL					WELL #: 39			RRCID -> 233473			COMPL. DATE 11/14/2007			TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #: 2			RRCID -> 233741			COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON "A"					WELL #: 12			RRCID -> 234852			COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOLMES "S"					WELL #: 5			RRCID -> 234874			COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//			06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
FULTON "A"			WELL #:			8	RRCID -> 236046			COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

FULTON "A"			WELL #:			10	RRCID -> 241458			COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:			8	RRCID -> 243010			COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II			WELL #:			3	RRCID -> 243025			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 243026			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II			WELL #:			2	RRCID -> 243424			COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 243832			COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)				//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
REED "E" GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	246820	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 8795 - 8923	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
REED "E" GAS UNIT				WELL #:		18	RRCID ->	247483	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 8819 - 8901	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
ROBINSON, FERN V.				WELL #:		3	RRCID ->	247827	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 8806 - 8786	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
EPPEES UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	248113	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 8768 - 8882	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
MELVIN WALDRIP GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	250610	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8672 - 8865	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
PAT OAKES GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	250757	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	9932	PERF. 8698 - 8834	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	251113	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF. 8758 - 9130	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
EPPE UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 251916			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #: 6			RRCID -> 252430			COMPL. DATE 08/02/2009			TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PINNACLE			WELL #: 4			RRCID -> 252919			COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647							
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	2				N	-0-					-0-	
07	775 N	634	-0-	-141	-0-	-0-	634	2				N	-0-					-0-	
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2				N	-0-					-0-	
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2				N	-0-					-0-	
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2				N	-0-					-0-	
11	750 N	577	-0-	-173	-0-	-0-	577	2				N	-0-					-0-	
REED "E" GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 253144			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KING, GAIL			WELL #: 21			RRCID -> 253285			COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPPE UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 253432			COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUISE COOK "A" GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 256525			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
DONIE NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8808 - 8956			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		112	2				N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		348	2				N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		89	2		1	9	N	1		1	8		-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	-0-	-0-		111	2		1	9	N	1		1	8		-0-
10	217	N	77	-0-	-140	-0-	-0-	-0-		76	2		1	9	N	1		1	8		-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		111	2		1	9	N	1		1	8		-0-

MCASHAN GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026		PERF. 9297 - 9440			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 8788 - 8906			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

GAIL KING										WELL #: 38		RRCID -> 257630		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 9128			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 257702		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 9322			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

PINNACLE										WELL #: 7		RRCID -> 257914		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 8916			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

GAIL KING										WELL #: 34		RRCID -> 258448		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 8943 - 9022			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 259827		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 8797 - 8916			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VARIBUS			WELL #:		4	RRCID -> 259948		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8927 - 8986			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEWELL "A"			WELL #:		5	RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8920 - 9056			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8730 - 8834			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 8811 - 8930			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 262347		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8986 - 9467			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EFFIE MAE HULL			WELL #:		4	RRCID -> 262376		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 8959 - 9084			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			N	-0-			20
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-			20
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2			N	-0-			20
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-	15	2			N	-0-			20
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-			20
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27	2			N	-0-			20

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	262458	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	12965 PERF. 8784 - 8900					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"		WELL #:		15	RRCID ->	262514	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	13156 PERF. 8900 - 8956					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	262596	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950 PERF. 8842 - 8920					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPPEES UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	262622	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267 PERF. 8788 - 8891					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID ->	262721	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027 PERF. 9142 - 9206					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262846	COMPL. DATE	01/28/2016	TOTAL DEPTH	12975 PERF. 8779 - 8894					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	264401	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 9024 - 9154					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284		PERF. 8761 - 8891	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9001 - 9044	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174		PERF. 8885 - 9107	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

FULTON "A"			WELL #:		21	RRCID -> 266108		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433		PERF. 8889 - 9118	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SAMET GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 266125		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973		PERF. 9228 - 9326	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		3	RRCID -> 266318		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211		PERF. 8665 - 8790	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

EPPES UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 266336		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107		PERF. 8795 - 9002	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (PETTIT)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OAKES, PAT GAS UNIT II														
WELL #: 2														
RRCID -> 266428														
COMPL. DATE 09/05/2012														
TOTAL DEPTH 14924														
PERF. 8759 - 8954														
CNTY: LEON														
CAPACITY														
NON-ASSOCIATED														
06476 700														
386310														
//CONT.//														
//CONT.//														
GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM														
M 0 ALLOW CODE GAS PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT														
WELL #: 35														
RRCID -> 268101														
COMPL. DATE 03/20/2013														
TOTAL DEPTH 14195														
PERF. 8735 - 8864														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II														
WELL #: 6														
RRCID -> 269766														
COMPL. DATE 04/27/2013														
TOTAL DEPTH 14439														
PERF. 8816 - 8862														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLAZEK														
WELL #: 6														
RRCID -> 271282														
COMPL. DATE 08/31/2013														
TOTAL DEPTH 13751														
PERF. 9148 - 9340														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON 'A'														
WELL #: 6														
RRCID -> 271294														
COMPL. DATE 08/11/2013														
TOTAL DEPTH 14527														
PERF. 8868 - 9062														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDON COX GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 271863														
COMPL. DATE 08/17/2013														
TOTAL DEPTH 14934														
PERF. 8968 - 9174														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
H. L. & P. GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 272927														
COMPL. DATE 12/15/2013														
TOTAL DEPTH 14400														
PERF. 8751 - 8912														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
SAMET GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 273315		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 10117		PERF. 9140 - 9256		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2550 X	2222	-0-	-328	-0-	2202 2	20 9	N		18			90
07	2356 X	2215	-0-	-141	-0-	2194 2	21 9	N		19			109
08	2356 X	2209	-0-	-147	-0-	2192 2	17 9	N		15			124
09	2280 X	2180	-0-	-100	-0-	2179 2	1 9	N		1			125
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2226 2	46 9	N		42			167
11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2177 2	30 9	N		27			194
FERN V. ROBINSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 273926		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 8897 - 8971		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 274816		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8773 - 8913		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
SPRING BRANCH GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 275277		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9087 - 9179		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N		-0-			12
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N		-0-			12
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N		-0-			12
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N		-0-			12
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N		-0-			12
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N		-0-			12
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 275774		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880		PERF. 8997 - 9156		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
HUNTER GAS UNIT			WELL #: 13H		RRCID -> 285379		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"														CNTY: LEON			
//CONT.//				06476 700 680770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
WELL #:				1				RRCID -> 148379				COMPL. DATE 07/30/2005				TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-					42	
07		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2			N	-0-					42	
08		899 N	752	-0-	-147	-0-	752 2			N	-0-					42	
09		990 N	612	-0-	-378	-0-	612 2			N	-0-					42	
*10		837 N	587	-0-	-250	-0-	587 2			N	-0-					42	
*11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2			N	-0-					42	
VALENCE OPERATING COMPANY ELLIS -B-														881167			
WELL #:				1				RRCID -> 097935				COMPL. DATE 11/07/2009				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278	
06	14B2	EXT	259	-0-	259	281	6 1	253 2	Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	278	-0-	278	559	7 1	271 2	Y	-0-						-0-	
08		731 X	172	-0-	-559	-0-	6 1	166 2	Y	-0-						-0-	
09		270 N	153	-0-	-117	-0-	7 1	146 2	Y	-0-						-0-	
10		279 N	111	-0-	-168	-0-	5 1	106 2	Y	-0-						-0-	
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	7 1	161 2	Y	-0-						-0-	
RUSSELL "A"														WELL #:			
				2				RRCID -> 166889				COMPL. DATE 11/21/1997				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285	
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-	
CAMPBELL GAS UNIT														WELL #:			
				2				RRCID -> 173943				COMPL. DATE 06/06/1999				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
CAMPBELL GAS UNIT														WELL #:			
				3				RRCID -> 174903				COMPL. DATE 09/04/1999				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
GILLEN, IRA														WELL #:			
				1				RRCID -> 176121				COMPL. DATE 11/09/1999				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-	

BEAR GRASS (PETTIT)		VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
ELLIS "B"				//CONT.//	881167								
				WELL #:	2	RRCID -> 179495		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 8644 - 8932	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 179609		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8901 - 9110	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GILLEN, IRA				WELL #:	2	RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8828 - 8956	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEWIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8989 - 9213	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ELLIS "B"				WELL #:	3	RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8832 - 9040	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 184732		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9025 - 9796	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RUSSELL "A"				WELL #:	3	RRCID -> 184953		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 9259	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.// 06476 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167																
RUSSELL "A"			WELL #: 5			RRCID -> 262397			COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 6			RRCID -> 262598			COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 7			RRCID -> 264522			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

RUSSELL "A"			WELL #: 4R			RRCID -> 265162			COMPL. DATE 05/27/2011			TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

CAMPBELL GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 266106			COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GILLEN, IRA			WELL #: 3			RRCID -> 266213			COMPL. DATE 01/09/2012			TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BEAR GRASS (RODESSA)				06476 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL	DEPTH	10867	PERF. 8456 - 8462
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	182 N	182	-0-	-0- B	-0-		182	3		N	-0-		-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-		-0-
08	217 N	50	-0-	-167 B	-0-		50	3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-		769	3		N	-0-		-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-		604	3		N	-0-		-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-		449	3		N	-0-		-0-
WALKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	283622	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	10400	PERF. 6442 - 6449
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
WALKER				WELL #:	1	RRCID ->	097460	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL	DEPTH	10411	PERF. 9397 - 9406
06	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-		3103	3	10 9	N	9		153
07	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-		3465	3	3 9	N	3		156
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-		3381	3	9 9	N	8		164
09	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		4616	3	4 9	N	4		168
10	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-		4264	3	3 9	N	3		171
11	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		6624	3	4 9	N	4		175
KENNEDY, VERNA				WELL #:	1	RRCID ->	140430	COMPL. DATE	12/28/1991	TOTAL	DEPTH	10100	PERF. 9618 - 9774
06	960 N	932	-0-	-28	-0-		932	3		N	-0-		121
07	806 N	761	-0-	-45	-0-		761	3		N	-0-		121
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005	3		N	-0-		121
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-		930	3		N	-0-		121
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		925	3		N	-0-		121
11	960 N	778	-0-	-182	-0-		778	3		N	-0-		121
CHRISTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	146479	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL	DEPTH	16020	PERF. 10423 - 10550
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		169
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024													
CORBY #1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	169495	COMPL. DATE	03/22/1998	TOTAL	DEPTH	15700	PERF. 9032 - 9094
06	60 N	27	-0-	-33	-0-		27	3		N	-0-		21
07	124 N	58	-0-	-66	-0-		58	3		N	-0-		21
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-		21
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-		21
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3		N	-0-		21
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89	3		N	-0-		21

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	3		N	-0-			176
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-			176
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		1085	3		N	-0-			176
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	3		N	-0-			176
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		354	3		N	-0-			176
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-		331	3		N	-0-			176

JENSEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178				
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-			118
07	1147 N	476	-0-	-671	-0-		470	3	6	9	Y	5		123
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1424	3	17	9	Y	15		138
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		1575	3	22	9	Y	20		158
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1175	3	4	9	Y	4		162
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-		1519	3		Y	-0-			162

ERICSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225694		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173				
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-			95
07	1209 N	558	-0-	-651	-0-		558	3		Y	-0-			95
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	3		Y	-0-			95
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3		Y	-0-			95
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294	3		Y	-0-			95
11	1290 N	1054	-0-	-236	-0-		1054	3		Y	-0-			95

ERICSON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233219		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			113
07	62 N	41	-0-	-21	-0-		41	3		N	-0-			113
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-			113
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-			113
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		N	-0-			113
11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52	3		N	-0-			113

JENSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233220		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			64
07	403 N	169	-0-	-234	-0-		169	3		N	-0-			64
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-			64
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	3		N	-0-			64
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	3		N	-0-			64
11	600 N	495	-0-	-105	-0-		495	3		N	-0-			64

CHRISTIAN				WELL #:	2	RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

PLUGGED AND ABANDONED					03/04/2024									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						N	-0-		96
07	372 N	214	-0-	-158	-0-	214	3				N	-0-		96
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-		96
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-		96
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3				N	-0-		96
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				N	-0-		96
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260														
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-						N	-0-		131
07	744 N	432	-0-	-312	-0-	432	3				N	-0-		131
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3				N	-0-		131
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3				N	-0-		131
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3				N	-0-		131
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3				N	-0-		131
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		210
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9		N	6	177 1	39
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	797	3	11	9		N	10		49
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1892	3	22	9		N	20		69
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1332	3	19	9		N	17		86
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9		N	9		95
DAUGHTRY GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378														
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-						N	-0-		169
07	558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3				N	-0-		169
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3				N	-0-		169
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3				N	-0-		169
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3				N	-0-		169
11	750 N	437	-0-	-313	-0-	437	3				N	-0-		169
HAYNIE														
WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		46
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3				N	-0-		46
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3				N	-0-		46
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3				N	-0-		46
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3				N	-0-		46
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-		46
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736														
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	182	3	14	9		N	13		145
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-		145
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	3	31	9		N	28		173
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	769	3	2	9		N	2		175
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	602	3	3	9		N	3		178
11	540 N	457	-0-	-83	-0-	449	3	8	9		N	7	157 1	28
MADDUX GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166														
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-		59
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3				N	-0-		59
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3				N	-0-		59
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9		N	18		77
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3				N	-0-		77
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3				N	-0-		77

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			63
07	961 N	472	-0-	-489	-0-	472	3			N	-0-			63
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			63
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			63
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			63
11	900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3			N	-0-			63
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			153
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			153
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			153
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			153
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			153
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			153
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275														
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			33
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			33
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			33
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			33
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			33
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			33
ELLISON GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336														
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			70
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	888	3	12	9	N	11			81
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1077	3	18	9	N	16			97
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	955	3	8	9	N	7			104
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	777	3	21	9	N	19			123
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			123
JENSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378														
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			60
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-			60
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			60
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			60
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			60
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235														
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			135
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			135
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			135
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-			135
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-			135
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-			135

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
06	1230 N	669	-0-	-561	-0-	669	3			N		-0-		74
07	1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333	3			N		-0-		74
08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2684	3	6	9	N		5		79
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N		-0-		79
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N		-0-		79
11	2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834	3			N		-0-		79
WALKER GAS UNIT 1														
WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152														
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N		-0-		-0-
07	930 N	90	-0-	-840	-0-	90	3			N		-0-		-0-
08	1023 N	162	-0-	-861	-0-	162	3			N		-0-		-0-
09	720 N	462	-0-	-258	-0-	462	3			N		-0-		-0-
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N		-0-		-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N		-0-		-0-
BUSY B GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098														
06	840 N	578	-0-	-262	-0-	578	3			N		-0-		79
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	933	3			N		-0-		79
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N		-0-		79
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N		-0-		79
10	930 N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N		-0-		79
11	1140 N	752	-0-	-388	-0-	752	3			N		-0-		79
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N		-0-		44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N		-0-		44
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N		-0-		44
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N		-0-		44
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N		-0-		44
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N		-0-		44
BEDSOLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909														
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N		-0-		145
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N		-0-		145
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N		-0-		145
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N		-0-		145
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N		-0-		145
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	3			N		-0-		145
BETTS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940														
06	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N		-0-		237
07	2449 N	1126	-0-	-1323	-0-	1126	3			N		-0-		237
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N		-0-		237
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N		-0-		237
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N		-0-		237
11	2160 N	1608	-0-	-552	-0-	1608	3			N		-0-		237
MILES-CLUTE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 265436 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-		123
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N		-0-		123
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N		-0-		123
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N		-0-		123
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N		-0-		123
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N		-0-		123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
ERICSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			29
07	589 N	307	-0-	-282	-0-	307	3			N	-0-			29
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-			29
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			29
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			29
11	630 N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-			29
TOMMY JOHNSON														
WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076														
06	270 N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-			44
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			44
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			44
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-			44
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			44
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-			44
HAYNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172														
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	33	167	1	44
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3	6	9	N	5			49
08	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2466	3	25	9	N	23			72
09	3000 N	3006	-0-	6	6	2985	3	21	9	N	19			91
10	2200 N	2194	-0-	-6	-0-	2185	3	9	9	N	8			99
11	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7			106
FURLOUGH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212														
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			82
07	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	3			N	-0-			82
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			82
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			82
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			82
11	540 N	406	-0-	-134	-0-	406	3			N	-0-			82
WILLIAMS HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129														
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			106
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			106
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			106
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			106
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			106
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			106
HARVEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 267633 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204														
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	464	3	122	9	N	111	173	1	47
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	616	3	2	9	N	2			49
08	651 N	410	-0-	-241	-0-	410	3			N	-0-			49
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	205	3			N	-0-			49
10	620 N	108	-0-	-512	-0-	108	3			N	-0-			49
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	59	3	227	9	N	206	183	1	72
KLARAS GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128														
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			123
07	1240 N	478	-0-	-762	-0-	478	3			N	-0-			123
08	1054 N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-			123
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			123
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-			123
11	930 N	571	-0-	-359	-0-	571	3			N	-0-			123

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)														CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.															
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124															
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
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				177
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				177
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-				177
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				177
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-				177
11	660 N	302	-0-	-358	-0-	302	3			N	-0-				177
KLARAS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137															
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				46
07	1209 N	828	-0-	-381	-0-	828	3			N	-0-				46
08	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3				49
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	3	1	9	N	1				50
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-				50
11	1770 N	1360	-0-	-410	-0-	1360	3			N	-0-				50
ERICSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149															
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				146
07	1054 N	723	-0-	-331	-0-	603	3	120	9	N	109				255
08	868 N	362	-0-	-506	-0-	362	3			N	-0-	181	1		74
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				74
10	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-				74
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	3			N	-0-				74
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152															
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				59
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-				59
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				59
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-				59
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				59
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-				59
HARVEY GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918															
06	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7693	3	41	9	N	37	149	1		42
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7287	3	48	9	N	44				86
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	12227	3	66	9	N	60				146
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	8342	3	57	9	N	52				198
10	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10763	3	21	9	N	19				217
11	9045 X	9045	-0-	-0-	-0-	9004	3	41	9	N	37	182	1		72
CORBY #1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186															
06	1590 N	292	-0-	-1298	-0-	292	3			N	-0-				203
07	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	1243	3			N	-0-				203
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				203
09	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-				203
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-				203
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-				203
ROSIER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196															
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				142
07	3193 X	1744	-0-	-1449	-0-	1732	3	12	9	N	11				153
08	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3846	3	22	9	N	20				173
09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2671	3	10	9	N	9				182
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3			N	-0-				182
11	3630 X	2665	-0-	-965	-0-	2664	3	1	9	N	1				183

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.// 090870														
HARVEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 276166	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9342	-	9988							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2850 X	2693	-0-	-157	-0-	2693 3				N	-0-					130
07		2945 X	2333	-0-	-612	-0-	2333 3				N	-0-					130
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3				N	-0-					130
09		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3				N	-0-					130
10		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3				N	-0-					130
11		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 3				N	-0-					130
ERICSON GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 276167	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9739	-	10065							
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					101
07		1240 N	617	-0-	-623	-0-	617 3				N	-0-					101
08		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3				N	-0-					101
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3				N	-0-					101
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3				N	-0-					101
11		1380 N	1153	-0-	-227	-0-	1153 3				N	-0-					101
THOMAS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 282294	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 10137	PERF. 9308	-	9854							
06		1560 N	382	-0-	-1178	-0-	382 3				N	-0-					133
07		1798 N	1727	-0-	-71	-0-	1706 3	21	9		N	19					152
08		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2844 3	14	9		N	13					165
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1941 3	11	9		N	10					175
10		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 3				N	-0-					175
11		2760 N	1880	-0-	-880	-0-	1878 3	2	9		N	2					177
KLARAS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 282481	COMPL. DATE 01/21/2017	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9746	-	10164							
06		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					157
07		1147 N	779	-0-	-368	-0-	779 3				N	-0-					157
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3				N	-0-					157
09		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 3				N	-0-					157
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3				N	-0-					157
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3				N	-0-					157
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566														
WALKER			WELL #: 2		RRCID -> 145879	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9472	-	9686							
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-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BEDSOLE GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 266134	COMPL. DATE 03/27/2012	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9624	-	10144							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566														
GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		32
CORSA RESOURCES, LLC 100584														
LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464														
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT		1073	-0-	1073	1073	1073	2			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		1229	-0-	1229	2302	1229	2			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		487	-0-	487	2789	487	2			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2789					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT		61	-0-	61	2850	61	2			Y	-0-		-0-
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607														
06	182 N		182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-		-0-
07	196 N		196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
08	217 N		217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-		-0-
09	200 N		200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-		-0-
*10	218 N		218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-		-0-
*11	215 N		215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-		-0-
KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533														
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888														
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-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468														
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CNTY: LEON												
CR2 ENERGY LLC																						
SAVAGE GAS UNIT																						
										WELL #:	2	RRCID -> 100726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9533 - 9615		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
SAVAGE GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID -> 145331		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9322 - 9852				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-				-0-	
CRATON OPERATING LLC										186717												
MCMAHON, RICHARD L.										WELL #:	5	RRCID -> 252432		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 9640 - 10007				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903												
WORTHY "A" UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 146135		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 10343		PERF. 9224 - 9822				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
10		5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-				-0-	
SAVAGE GAS UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 148520		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 10270		PERF. 9450 - 9720				
06		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	-0-				-0-				-0-	
07		1550 N	1310	-0-	-240	-0-	-0-	13	1	1297	2	Y	-0-				-0-				-0-	
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-				-0-				-0-	
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1574	2	Y	-0-				-0-				-0-	
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-				-0-				-0-	
11		1650 N	1497	-0-	-153	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-				-0-				-0-	
WEST "B"										WELL #:	1U	RRCID -> 181722		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11220 - 11252				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WEST "B"				//CONT.// 06476 800 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON			
				WELL #: 4U		RRCID -> 216937	COMPL. DATE 05/20/2005	TOTAL	DEPTH 13307	PERF. 9386	-	9592			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	270 N	229	-0-	-0-	-41	-0-	2	1	227	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	199	-0-	-0-	-111	-0-	2	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
09	240 N	199	-0-	-0-	-41	-0-	3	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	416	-0-	-0-	-124	-0-	416	2			Y	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT				WELL #: 8		RRCID -> 218287	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL	DEPTH 9985	PERF. 9024	-	9918			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOVERING, E. H. "A"				WELL #: 4 U		RRCID -> 219142	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL	DEPTH 13285	PERF. 9348	-	9646			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST "A"				WELL #: 3		RRCID -> 220461	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL	DEPTH 13702	PERF. 9166	-	9937			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEE ROY "A"				WELL #: 3 U		RRCID -> 224836	COMPL. DATE 02/19/2006	TOTAL	DEPTH 13800	PERF. 9239	-	9884			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST "A"				WELL #: 1		RRCID -> 231640	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL	DEPTH 13475	PERF. 9170	-	9941			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SAVAGE GAS UNIT													CNTY: LEON				
//CONT.// 06476 800 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT					WELL #: 4U	RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007					TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961						
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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WEST "A"					WELL #: 2	RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007					TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY					WELL #: 12	RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008					TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY					WELL #: 4	RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008					TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
LOVERING, E. H. "A"					WELL #: 5	RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008					TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT					WELL #: 2 U	RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008					TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052						
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	828	2	N	-0-				-0-	
07	1147 N	827	-0-	-320	-0-	-0-	8	1	819	2	N	-0-				-0-	
08	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	1087	2			N	-0-				-0-	
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	959	2	N	-0-				-0-	
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				-0-	
11	1050 N	932	-0-	-118	-0-	-0-	932	2			N	-0-				-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903								
WEST "A"				WELL #:		5	RRCID -> 243509		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL	DEPTH 14350	PERF. 9520	- 9598
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

WORTHY				WELL #:		2	RRCID -> 243513		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL	DEPTH 14813	PERF. 9212	- 10022
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

WORTHY				WELL #:		9	RRCID -> 243564		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL	DEPTH 14800	PERF. 9831	- 9394
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

KELLY "A"				WELL #:		8	RRCID -> 244074		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL	DEPTH 13265	PERF. 9500	- 10056
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

KELLY "A"				WELL #:		4	RRCID -> 244647		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL	DEPTH 13400	PERF. 9708	- 9848
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

WORTHY				WELL #:		11	RRCID -> 244658		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL	DEPTH 14821	PERF. 9366	- 11390
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

WORTHY "A" UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 244669		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL	DEPTH 14250	PERF. 9976	- 10260
06	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
07	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
08	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
09	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
10	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-
11	SWR	10		-0-	-0-	-0-		-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903															
KELLY "B"				WELL #:		4		RRCID -> 244699		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 10625 - 11358							
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WORTHY				WELL #:		7		RRCID -> 247465		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9384 - 10859							
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WORTHY				WELL #:		13		RRCID -> 247572		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14345		PERF. 9927 - 10149							
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
KELLY "A"				WELL #:		5		RRCID -> 247914		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 13470		PERF. 9952 - 10592							
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WEST "A"				WELL #:		8		RRCID -> 248075		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9371 - 10124							
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WORTHY				WELL #:		3		RRCID -> 250581		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9378 - 10287							
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
KELLY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 250612		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 9480 - 11721							
06		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
11		SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903													
KELLY "A"			WELL #:			9	RRCID -> 250779			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10188						N	NO RPT					-0-	
WEST "B"					WELL #:			6	RRCID -> 251648			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST "A"					WELL #:			6	RRCID -> 251732			COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT					WELL #:			11	RRCID -> 252576			COMPL. DATE 11/06/2009			TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WORTHY "A" UNIT					WELL #:			12	RRCID -> 254457			COMPL. DATE 12/02/2009			TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WEST A					WELL #:			7	RRCID -> 283326			COMPL. DATE 06/04/2017			TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950				
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	2			N	-0-					-0-	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2			N	-0-					-0-	
WEST "A"					WELL #:			4	RRCID -> 283766			COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4699						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL	DEPTH	9810	PERF. 8415 - 9677		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HULL, EFFIE MAE		WELL #:		1	RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL	DEPTH	13824	PERF. 9372 - 9491		
06	1680 N	1480	-0-	-200	-0-	1480	2			N	-0-			25
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			25
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-			25
09	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			25
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			25
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-			25
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 091957		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL	DEPTH	10135	PERF. 9064 - 10028		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUEST -A-		WELL #:		1	RRCID -> 096841		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL	DEPTH	10174	PERF. 9912 - 10130		
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2341	2	1	9	N	1			299
07	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2139	2	43	9	N	39			338
08	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8	338
09	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2308	2	3	9	N	3			341
10	2170 N	1880	-0-	-290	-0-	1878	2	2	9	N	2	166	1	176
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2316	2	2	9	N	2	2	8	176
PINNACLE		WELL #:		1	RRCID -> 109831		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL	DEPTH	9450	PERF. 9156 - 9229		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HULL #1		WELL #:		2	RRCID -> 118041		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 9404 - 9684		
06	2010 X	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-			23
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			23
08	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2464	2	2	9	N	2	2	8	23
09	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2606	2	1	9	N	1	1	8	23
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2359	2	2	9	N	2	2	8	23
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			23

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY MCASHAN GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06476 800 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
						RRCID ->	127534	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	9421 -	9518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					15
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					15
08	1984 N	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-					15
09	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			N	-0-					15
10	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	2			N	-0-					15
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1797	2		2 9	N	-0-	2				17
FULLEN				WELL #:	2	RRCID ->	130172	COMPL. DATE	01/13/1989	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	11007 -	11013	
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					8
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					8
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					8
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					8
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					8
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					8
VARIBUS				WELL #:	2	RRCID ->	131550	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9323 -	9398	
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					94
07	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					94
08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	8087	2		1 9	N	1	1 8				94
09	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7010	2		1 9	N	1	1 8				94
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6222	2		1 9	N	1	1 8				94
11	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	2		3 9	N	3	3 8				94
MARSHALL "A"				WELL #:	6	RRCID ->	131906	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL	DEPTH	9783	PERF.	9466 -	9697	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OAKES, PAT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	133364	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL	DEPTH	9932	PERF.	8698 -	9213	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	135483	COMPL. DATE	04/16/1990	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	9164 -	9174	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					56
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					56
08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					56
10	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					56
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)													CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
HUNTER GAS UNIT														
//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 386310														
WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			-0-
*01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-			-0-
*02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-			-0-
*03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3907	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
*05	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-			-0-
*06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
*07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-
*08	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-			-0-
*09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4563	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5098	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3439	2	32	9	N	29			29

VARIBUS														
WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377														
06	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2			N	-0-			75
07	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	3749	2			N	-0-			75
08	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	3632	2	3	9	N	3	3	8	75
09	3570 X	3387	-0-	-183	-0-	3385	2	2	9	N	2	2	8	75
10	3751 X	3323	-0-	-428	-0-	3321	2	2	9	N	2	2	8	75
11	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3522	2	223	9	N	203	7	8	271

MCASHAN GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330														
06	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-			15
07	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			15
08	2635 N	2358	-0-	-277	-0-	2357	2	1	9	N	1	1	8	15
09	2550 N	2541	-0-	-9	-0-	2540	2	1	9	N	1	1	8	15
10	2635 N	2570	-0-	-65	-0-	2566	2	4	9	N	4	4	8	15
11	3000 N	3025	-0-	25	-0-	2970	2	55	9	N	50			65

VARIBUS														
WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428														
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
08	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878														
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-

HOLMES "S"														
WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032														
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			19
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			19
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			19
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			19
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			19
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			19

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
COOK, LOUISE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 140718		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9166 - 10397			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 141541		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8672 - 9295		
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
08	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

WATSON, ELMORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 142162		COMPL. DATE 08/01/1992		TOTAL DEPTH 10570		PERF. 9721 - 9868		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLMES				WELL #:	1	RRCID -> 145473		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8842 - 9520		
06	3000 N	3056	-0-	56	142	3056	2			N	-0-			45
07	3100 N	3066	-0-	-34	108	3066	2			N	-0-			45
08	3025 X	2917	-0-	-108	-0-	2913	2	4	9	N	4	4 8		45
09	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2765	2	2	9	N	2	2 8		45
10	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2886	2	3	9	N	3	3 8		45
11	2580 X	2391	-0-	-189	-0-	2387	2	4	9	N	4	4 8		45

WALKER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 145610		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 10118		PERF. 9589 - 10037		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSON				WELL #:	1	RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425		PERF. 8990 - 8996		
06	3120 X	211	-0-	-2909	-0-	211	2			N	-0-			27
07	1736 X	132	-0-	-1604	-0-	132	2			N	-0-			27
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3386	2	62	9	N	56			83
09	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5317	2	132	9	N	120			203
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5086	2	102	9	N	93	193 1		103
11	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5713	2	110	9	N	100			203

HUNTER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9449 - 9522		
06	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2	2 8		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2	2 8		-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1	1 8		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VARIBUS		WELL #:		5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276	
										PERF. 9361 - 9378	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2		N	-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-
08		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-
09		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-
H. L. & P. GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 148367		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9916	
										PERF. 8881 - 9665	
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-
07		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N	-0-
08		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-
10		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-
FULTON "A"		WELL #:		1		RRCID -> 150192		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 10115	
										PERF. 9067 - 9831	
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-
08		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		N	-0-
11		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-
NEWELL "A"		WELL #:		1		RRCID -> 151840		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 13350	
										PERF. 8846 - 9408	
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-
09		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-
11		1050 N	967	-0-	-83	-0-	967	2		N	-0-
MARSHALL "A"		WELL #:		7		RRCID -> 168584		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 10250	
										PERF. 9463 - 10085	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 171987		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 14880	
										PERF. 8997 - 10164	
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-
07		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-
08		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	969	2	1 9	N	-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-
HOLMES "S"		WELL #:		2		RRCID -> 172238		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640	
										PERF. 9043 - 9507	
06		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2		N	-0-
07		2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-
08		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2809	2	1 9	N	-0-
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2369	2	68 9	N	-0-
10		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2948	2	20 9	N	-0-
11		3000 N	3047	-0-	47	-0-	3044	2	3 9	N	-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL	DEPTH 12900	PERF. 9156	-	9430	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINNACLE					WELL #:	3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL	DEPTH 9300	PERF. 8730	-	9100
06		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			88
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			88
08		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			88
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			88

NEWELL "A"					WELL #:	2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 9024	-	9366
06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			180
07		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			180
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1	1 8		180
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1690	2	1	9	N	1	1 8		180
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1702	2	33	9	N	30			210
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			210

HOLMES "S"					WELL #:	3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 9356	-	9506
06		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-			57
07		1984 N	1851	-0-	-133	-0-	1851	2			N	-0-			57
08		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			57
09		1920 N	1832	-0-	-88	-0-	1832	2			N	-0-			57
10		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			57
11		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1	1 8		57

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL	DEPTH 9868	PERF. 8790	-	9632
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL "A"					WELL #:	3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL	DEPTH 9775	PERF. 9448	-	9516
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWELL "A"					WELL #:	5	RRCID ->	178916	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL	DEPTH 9700	PERF. 9285	-	9438
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-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	184328	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH 12930	PERF. 9126	-	9368			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON 'A'					WELL #:	3	RRCID ->	205566	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL	DEPTH 13484	PERF. 9083	-	10290		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PULLEN GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	205575	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL	DEPTH 9760	PERF. 9271	-	9718		
06		3870 X	3769	-0-	-101	-0-	3769	2			Y	-0-					11
07		3999 X	3873	-0-	-126	-0-	3873	2			Y	-0-					11
08		3937 X	3577	-0-	-360	-0-	3577	2			Y	-0-					11
09		3780 X	3545	-0-	-235	-0-	3545	2			Y	-0-					11
10		3906 X	3693	-0-	-213	-0-	3693	2			Y	-0-					11
11		3780 X	3491	-0-	-289	-0-	3491	2			Y	-0-					11
FULTON "A"					WELL #:	5	RRCID ->	208419	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL	DEPTH 13128	PERF. 9074	-	10380		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FULTON "A"					WELL #:	4	RRCID ->	209407	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL	DEPTH 13325	PERF. 9050	-	10308		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED "E" GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	217220	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL	DEPTH 14450	PERF. 9218	-	10135		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOLMES "S"					WELL #:	8	RRCID ->	219146	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH 15293	PERF. 9364	-	10832		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221687		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 225709		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"					WELL #: 11		RRCID -> 226290		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 8		RRCID -> 229856		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL					WELL #: 14		RRCID -> 230305		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, GAIL					WELL #: 39		RRCID -> 233474		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON "A"					WELL #: 12		RRCID -> 234853		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
HOLMES "S"			WELL #:		5	RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 9435 - 9900					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FULTON "A"					WELL #:	8	RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9161 - 11688				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FULTON "A"					WELL #:	10	RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420		PERF. 9111 - 11582				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #:	8	RRCID -> 243009		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 9050 - 10031				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #:	3	RRCID -> 243024		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8968 - 10034				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II					WELL #:	2	RRCID -> 243423		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 14530		PERF. 9221 - 10481				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 243831		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9034 - 10272				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
REED "E" GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	246821	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14305	PERF. 9099 - 10224	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

REED "E" GAS UNIT				WELL #:		18	RRCID ->	247485	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	14270	PERF. 9120 - 10040	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ROBINSON, FERN V.				WELL #:		3	RRCID ->	247826	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9080 - 10201	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	248114	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	14350	PERF. 9046 - 10147	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	251115	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	12998	PERF. 9311 - 11885	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

HOLMES GAS UNIT II				WELL #:		8	RRCID ->	251742	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF. 9931 - 10389	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

EPPES UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	251915	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF. 9122 - 10442	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NEWELL "A"		WELL #:		4	RRCID -> 252456		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523		
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	132
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	132
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-	132
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-	132
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-	132
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-	132

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 253143		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KING, GAIL		WELL #:		21	RRCID -> 253284		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EPPES UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GAIL KING		WELL #:		38	RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 10205		
06	180 N	124	-0-	-56	-0-	124	2		N	-0-	138
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		N	-0-	138
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	138
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-	138
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	138
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-	138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY SAMET GAS UNIT										//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
										//CONT.// 386310									
										WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031		PERF. 9207 - 10154	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					27		
07		2387 N	1336	-0-	-1051	-0-	1336	2			N	-0-					27		
08		2604 N	2389	-0-	-215	-0-	2385	2	4	9	N	4		4	8		27		
09		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1829	2	1	9	N	1		1	8		27		
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	2	4	9	N	4		4	8		27		
11		2310 N	1972	-0-	-338	-0-	1959	2	13	9	N	12		12	8		27		
PINNACLE										WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545		PERF. 8782 - 9230	
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					18		
07		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					18		
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					18		
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					18		
10		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					18		
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					18		
GAIL KING										WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456		PERF. 9285 - 10818	
06		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					31		
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					31		
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31		
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					31		
10		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					31		
11		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					31		
H. L. & P. GAS UNIT										WELL #: 22		RRCID -> 259832		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 14297		PERF. 9098 - 10082	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HOLMES "S" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 260317		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 15220		PERF. 9341 - 10241	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BUFFALO CREEK GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 261454		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 9017 - 9789	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II										WELL #: 1		RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON "A"		WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 262515		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 9093 - 9858	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EPPEES UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 262600		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 14267		PERF. 8998 - 9929	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARSHALL "A"		WELL #:		8	RRCID -> 262702		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 11027		PERF. 9142 - 10302	
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	288	2	15 9	N	14		34
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11 9	N	10		44
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11 9	N	10		54
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	280	2	17 9	N	15		69
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	285	2	1 9	N	1	1 8	69
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-		69

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 262713		COMPL. DATE 01/28/2016		TOTAL DEPTH 12975		PERF. 8779 - 9832	
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-		-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-		-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-		-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-		-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 264766		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023		PERF. 9228 - 9821	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
REED "E" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 264777		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"					WELL #: 16		RRCID -> 265168		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FULTON "A"					WELL #: 21		RRCID -> 266063		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT					WELL #: 4		RRCID -> 266111		COMPL. DATE 02/07/2012		TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT					WELL #: 11		RRCID -> 266219		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II					WELL #: 3		RRCID -> 266308		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II					WELL #: 2		RRCID -> 266424		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 35		RRCID -> 268085		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 14195		PERF. 9084 - 10044						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #: 6		RRCID -> 269754		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 14439		PERF. 9126 - 10468						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAZEK			WELL #: 6		RRCID -> 271271		COMPL. DATE 08/31/2013		TOTAL DEPTH 13751		PERF. 9570 - 10481						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II			WELL #: 2		RRCID -> 271278		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 14402		PERF. 9224 - 9406						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON 'A'			WELL #: 6		RRCID -> 271279		COMPL. DATE 08/11/2013		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 9119 - 10501						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDON COX GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 271859		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 14934		PERF. 9295 - 10064						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 272591		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 9090 - 10100						
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
ROBINSON, FERN V.			WELL #:		5	RRCID -> 273885		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 14640		PERF. 9266 - 9823	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

H. L. & P. GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 274774		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 9088 - 9800	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SWANSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 280424		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 17177		PERF. 9886 - 10246	
06	3420 X	1529	-0-	-1891	-0-	1529	2			N	-0-		99
07	3348 X	1492	-0-	-1856	-0-	1492	2			N	-0-		99
08	3255 X	1760	-0-	-1495	-0-	1758	2	2	9	N	2	2 8	99
09	3090 X	1904	-0-	-1186	-0-	1903	2	1	9	N	1	1 8	99
10	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3465	2	3	9	N	3	3 8	99
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3165	2	7	9	N	6	6 8	99

HUNTER GAS UNIT			WELL #:		13H	RRCID -> 285373		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 14715		PERF. 9080 - 12454	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION					684558								
MCMAHON, RICHARD L.			WELL #:		2	RRCID -> 149576		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 10462		PERF. 9680 - 10375	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY					881167								
RUSSELL "A"			WELL #:		2	RRCID -> 131110		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9512 - 9570	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY				CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED							
HOLMES "A"																	

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)												CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY															
CAMPBELL GAS UNIT															

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED													
LEWIS "B"										//CONT.// 881167													
										WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000										TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-					

ELLIS "B"										WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000										TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486			
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-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-					

ELLIS "B"										WELL #: 1 RRCID -> 253554 COMPL. DATE 11/07/2009										TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-					

RUSSELL "A"										WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011										TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732			
06	1770 N	1422	-0-	-348	-0-	44	1	1343	2	Y	32	104	1					14					
						35	9																
07	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	44	1	1360	2	Y	9							23					
						10	9																
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	67	1	1707	2	Y	23							46					
						25	9																
09	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	43	1	1333	2	Y	23							69					
						25	9																
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	45	1	1260	2	Y	11							80					
						12	9																
11	1740 N	1202	-0-	-538	-0-	44	1	1152	2	Y	5							85					
						6	9																

RUSSELL "A"										WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011										TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922			
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	11	1	330	2	Y	8	24	1					3					
						9	9																
07	403 N	328	-0-	-75	-0-	10	1	316	2	Y	2							5					
						2	9																
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	6							11					
						7	9																
09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	11	1	353	2	Y	6							17					
						7	9																
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	13	1	374	2	Y	3							20					
						3	9																
11	390 N	327	-0-	-63	-0-	12	1	314	2	Y	1							21					
						1	9																

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY RUSSELL "A"														
		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
		//CONT.//		881167		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9116 - 10133		
		WELL #:		6										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	12	1	371	2	Y	9	25	1	4
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	10	9	374	2	Y	2			6
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	12	1	434	2	Y	6			12
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	7	9	376	2	Y	6			18
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	12	1	316	2	Y	3			21
11	450 N	305	-0-	-145	-0-	11	1	293	2	Y	1			22
						3	9							
						11	1							
						1	9							

RUSSELL "A"														
		WELL #:		7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9180 - 10089		
06	450 N	285	-0-	-165	-0-	9	1	268	2	Y	7	16	1	3
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	8	9	578	2	Y	4			7
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	18	1	642	2	Y	9			16
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	4	9	510	2	Y	9			25
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	583	2	Y	5			30
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	9	537	2	Y	2			32
						16	1							
						10	9							
						21	1							
						6	9							
						21	1							
						2	9							

CAMPBELL GAS UNIT														
		WELL #:		5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 10264		PERF. 8863 - 10044		
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	24	1	952	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	908	-0-	-177	-0-	21	1	887	2	Y	-0-			-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1431	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	536	-0-	-454	-0-	23	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	899 N	648	-0-	-251	-0-	27	1	621	2	Y	-0-			-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	2	Y	-0-			-0-

GILLEN, IRA														
		WELL #:		3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161		
06	4440 X	2974	-0-	-1466	-0-	70	1	2776	2	Y	116	106	1	65
07	4526 X	3935	-0-	-591	-0-	128	9	3839	2	Y	4			69
08	4526 X	3950	-0-	-576	-0-	92	1	3732	2	Y	80			149
09	4320 X	2603	-0-	-1717	-0-	4	9	2480	2	Y	9	119	1	39
10	4464 X	3146	-0-	-1318	-0-	130	1	2982	2	Y	32			71
11	3810 X	3393	-0-	-417	-0-	88	9	3191	2	Y	49			120
						113	1							
						10	9							
						129	1							
						35	9							
						148	1							
						54	9							

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)			06479 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
DONIE			WELL #: 1	RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RICE			WELL #: 1	RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673			
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2	N	-0-	-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-	-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
BEN WHEELER (BACON LIME)			07076 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
ARMOR RESOURCES LLC			031587								
MARSH, M.G.			WELL #: 1	RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LANCASTER, J.K.			WELL #: 1	RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LANCASTER, J.K.			WELL #: 2	RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)			07276 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903								
SHERR0D			WELL #: 1	RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIRCH CREEK (RODESSA)			08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
JOHNSON "AB" GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	186587	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8415 -	8420						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY			881167															
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	180725	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8408 -	8412						
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	184196	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8256 -	8260						
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
CAMPBELL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	184731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8289 -	8295						
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
GILLEN, IRA			WELL #:	3	RRCID ->	266274	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10196	PERF. 8002 -	9161						
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)			10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903															
WILLIS			WELL #:	1	RRCID ->	169108	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	14165	PERF.13941 -	14041						
06	778 R	778	-0-	-0-	-0-	778	2					N	-0-					-0-
07	2046 #	1678	-0-	-368	-0-	1678	2					N	-0-					-0-
08	2046 #	374	-0-	-1672	-0-	31	1	343	2			N	-0-					-0-
09	1579 R	1579	-0-	-0-	-0-	176	1	1403	2			N	-0-					-0-
10	1674 #	923	-0-	-751	-0-	923	2					N	-0-					-0-
11	1620 #	1150	-0-	-470	-0-	121	1	1029	2			N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC RILEY TRUST				10190 075 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 156825	COMPL. DATE 07/29/1995	TOTAL	DEPTH 15153	PERF.14827	-	15153				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	18930 X	3472	-0-	-15458	-0-	208	1	3264	2	N	-0-					-0-
07	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	-0-					-0-
08	15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
09	12810 X	7019	-0-	-5791	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
10	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
11	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	84	1	8824	2	N	-0-					-0-
RILEY TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 161377	COMPL. DATE 09/05/1996	TOTAL	DEPTH 15560	PERF.14798	-	15035				
06	8160 X	728	-0-	-7432	-0-	44	1	684	2	N	-0-					-0-
07	8432 X	12	-0-	-8420	-0-	12	1			N	-0-					-0-
08	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
09	7590 X	1465	-0-	-6125	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	7843 X	7429	-0-	-414	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
11	9105 X	9105	-0-	-0-	-0-	85	1	9020	2	N	-0-					-0-
RILEY TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 165226	COMPL. DATE 02/11/1997	TOTAL	DEPTH 15850	PERF.15427	-	15380				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAMP COOLEY				WELL #:	2R	RRCID -> 166005	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL	DEPTH 15452	PERF.15040	-	15452				
06	29790 X	12809	-0-	-16981	-0-	767	1	12042	2	N	-0-					-0-
07	29729 X	-0-	-0-	-29729	-0-					N	-0-					-0-
08	33015 X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
09	31950 X	21625	-0-	-10325	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
10	33015 X	30333	-0-	-2682	-0-	30333	2			N	-0-					-0-
11	28895 X	28895	-0-	-0-	-0-	271	1	28624	2	N	-0-					-0-
RAND-PAULSON RILEY TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 170391	COMPL. DATE 08/08/1998	TOTAL	DEPTH 16300	PERF.15697	-	16300				
06	18210 X	7965	-0-	-10245	-0-	477	1	7488	2	N	-0-					-0-
07	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
08	18786 X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
09	18180 X	17147	-0-	-1033	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
10	18786 X	16297	-0-	-2489	-0-	16297	2			N	-0-					-0-
11	17879 X	17879	-0-	-0-	-0-	168	1	17711	2	N	-0-					-0-
VARVEL, PEBBLE				WELL #:	1	RRCID -> 221713	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL	DEPTH 16600	PERF.16215	-	16255				
06	2880 X	902	-0-	-1978	-0-	2	1	900	2	N	-0-					-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
10	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
RILEY TRUST				WELL #:	6	RRCID -> 231213	COMPL. DATE 05/25/2007	TOTAL	DEPTH 15714	PERF.15268	-	15675				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	10190 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
RILEY TRUST "A"				WELL #:	1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	16485	PERF.	15599	-	15766	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BOX CHURCH (COTTON VALLEY)					10974 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
BROOKSTON ENERGY, INC.					097353												
JACKSON "B"				WELL #:	1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL	DEPTH	10717	PERF.	9132	-	9262	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
BRADLEY "A"				WELL #:	2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF.	8734	-	9604	
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-				28	
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-				28	
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				28	
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-				28	
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-				28	
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-				28	
BRADLEY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	176424	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7150	-	9394	
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-				46	
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-				46	
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-				46	
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-				46	
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				46	
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-				46	
BRADLEY "A"				WELL #:	4	RRCID ->	176711	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL	DEPTH	9587	PERF.	6908	-	9446	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9	
BRADLEY "A"				WELL #:	5	RRCID ->	178242	COMPL. DATE	11/26/2000	TOTAL	DEPTH	9525	PERF.	7100	-	9410	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14	

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRADLEY "A"		WELL #:		6-T	RRCID ->	178524	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 8722 -	9367
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		-0-
BRADLEY "A"		WELL #:		7-T	RRCID ->	179020	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	9590	PERF. 8802 -	9499
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		23
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		23
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-		23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-		23
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-		23
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		23
BRADLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	181107	COMPL. DATE	01/18/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 8884 -	9588
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-		23
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-		23
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		Y	-0-		23
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-		23
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-		23
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-		23
BRADLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	181327	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	9635	PERF. 8842 -	9518
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-		58
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		58
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-		58
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		58
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-		58
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		58
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		388861										
KERIS		WELL #:		2	RRCID ->	118813	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10370	PERF. 8719 -	9358
06	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	168	1	1132	2	Y	-0-	10
07	1054 N	856	-0-	-198	-0-	244	1	612	2	Y	-0-	10
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	320	1	1008	2	Y	-0-	10
09	1050 N	41	-0-	-1009	-0-	41	2			Y	-0-	10
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	10
*11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	10
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	160242	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8914 -	9276
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	1209 N	828	-0-	-381	-0-	236	1	592	2	Y	-0-	-0-
08	775 N	493	-0-	-282	-0-	119	1	374	2	Y	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861													
WHITE		WELL #:		2		RRCID -> 161002		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL	DEPTH	9356	PERF. 8645	-	9280		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	789	2	Y	-0-			-0-			
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	235	1	589	2	Y	-0-			-0-			
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	244	1	769	2	Y	-0-			-0-			
09	750 N	32	-0-	-718	-0-	32	2			Y	-0-			-0-			
*10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-			
*11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-			
KERIS		WELL #:		3		RRCID -> 161233		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	9425	PERF. 8067	-	8250
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	207	1	1399	2	Y	-0-			-0-			
07	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	355	1	891	2	Y	-0-			-0-			
08	1085 N	523	-0-	-562	-0-	126	1	397	2	Y	-0-			-0-			
09	1050 N	16	-0-	-1034	-0-	16	2			Y	-0-			-0-			
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-			
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-			
WHITE		WELL #:		3		RRCID -> 163084		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL	DEPTH	9425	PERF. 8688	-	9196		
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-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
WILSON		WELL #:		3		RRCID -> 163269		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL	DEPTH	9380	PERF. 8663	-	9160		
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	N	-0-			5			
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	61	1	153	2	N	-0-			5			
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	36	1	113	2	N	-0-			5			
09	180 N	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-			5			
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			5			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			5			
WILSON		WELL #:		5		RRCID -> 163389		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL	DEPTH	9430	PERF. 8684	-	9220		
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	93	1	630	2	Y	-0-			8			
07	620 N	506	-0-	-114	-0-	144	1	362	2	Y	-0-			8			
08	496 N	456	-0-	-40	-0-	110	1	346	2	Y	-0-			8			
09	600 N	14	-0-	-586	-0-	14	2			Y	-0-			8			
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			8			
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			8			
WHITE		WELL #:		6		RRCID -> 163741		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL	DEPTH	9430	PERF. 8692	-	9205		
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	231	1	1559	2	N	-0-			42			
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	437	1	1097	2	N	-0-			42			
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	326	1	1025	2	N	-0-			42			
09	210 N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-			42			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			42			
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			42			
WHITE		WELL #:		7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL	DEPTH	10360	PERF. 8712	-	9230		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	Y	-0-			47			
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	2	Y	-0-			47			
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	9	1	29	2	Y	-0-			47			
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			47			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			47			
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			47			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861								
KERIS		WELL #:		4	RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8721	- 9362
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KERIS		WELL #:		5	RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH	9515	PERF. 8738	- 9420
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	129	1	863 2	N	-0-		35
07	837 N	690	-0-	-147	-0-	197	1	493 2	N	-0-		35
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	205	1	642 2	N	-0-		35
09	930 N	26	-0-	-904	-0-	26	2		N	-0-		35
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		35
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-		35
WILSON		WELL #:		10	RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8672	- 9306
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WILSON		WELL #:		7	RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8696	- 9193
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	213	1	1441 2	N	-0-		10
07	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	363	1	911 2	N	-0-		10
08	1240 N	1082	-0-	-158	-0-	261	1	821 2	N	-0-		10
09	1320 N	34	-0-	-1286	-0-	34	2		N	-0-		10
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		10
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		10
KERIS		WELL #:		6	RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8740	- 9253
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	90	1	610 2	N	-0-		-0-
07	806 N	571	-0-	-235	-0-	163	1	408 2	N	-0-		-0-
08	682 N	169	-0-	-513	-0-	41	1	128 2	N	-0-		-0-
09	690 N	5	-0-	-685	-0-	5	2		N	-0-		-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-		-0-
KERIS		WELL #:		7	RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8714	- 9268
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88 2	Y	-0-		25
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	21	1	52 2	Y	-0-		25
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52 2	Y	-0-		25
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		Y	-0-		25
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		25
*11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		25
WILSON		WELL #:		12	RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH	9394	PERF. 8680	- 9200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	104	1	261 2	Y	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	91	1	287 2	Y	-0-		-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-		-0-
*11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC																
WHITE																
WELL #: 14												RRCID -> 188957				
												COMPL. DATE 09/05/2002				
												TOTAL DEPTH 9350				
												PERF. 8720 - 9212				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	65	1	442	2	N	-0-					8
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	107	1	267	2	N	-0-					8
08	372 N	235	-0-	-137	-0-	57	1	178	2	N	-0-					8
09	510 N	7	-0-	-503	-0-	7	2			N	-0-					8
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					8
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					8
KERIS												WELL #: 10				
												RRCID -> 215775				
												COMPL. DATE 06/29/2005				
												TOTAL DEPTH 9542				
												PERF. 8824 - 9762				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					13
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	3	1	7	2	N	-0-					13
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-					13
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					13
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
KERIS												WELL #: 11				
												RRCID -> 225286				
												COMPL. DATE 01/24/2007				
												TOTAL DEPTH 9550				
												PERF. 8753 - 9322				
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	57	1	388	2	N	-0-					53
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	84	1	211	2	N	-0-					53
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	90	1	282	2	N	-0-					53
09	450 N	12	-0-	-438	-0-	12	2			N	-0-					53
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					53
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					53
KERIS												WELL #: 8				
												RRCID -> 225341				
												COMPL. DATE 12/30/2006				
												TOTAL DEPTH 9540				
												PERF. 8724 - 9246				
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	85	1	576	2	N	-0-					-0-
07	620 N	411	-0-	-209	-0-	117	1	294	2	N	-0-					-0-
08	558 N	312	-0-	-246	-0-	75	1	237	2	N	-0-					-0-
09	660 N	10	-0-	-650	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC.												828082				
HUNT, VIRGINIA												WELL #: 1				
												RRCID -> 120135				
												COMPL. DATE 03/01/1986				
												TOTAL DEPTH 11782				
												PERF.10457 - 10554				
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	37	1	796	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	175	-0-	-848	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	840 N	637	-0-	-203	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
11	1050 N	716	-0-	-334	-0-	32	1	684	2	N	-0-					-0-
VALENCE OPERATING COMPANY												881167				
WILSON "V"												WELL #: 1				
												RRCID -> 120540				
												COMPL. DATE N/A				
												TOTAL DEPTH 11100				
												PERF. 8786 - 9270				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//		10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
WILSON "V"				WELL #:		2		RRCID -> 170987		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILSON "V"				WELL #:		3		RRCID -> 242999		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290							
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-					47	
07	217	N	45	-0-	-172	-0-		45	2			Y	-0-					47	
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-		436	2			Y	-0-					47	
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			Y	-0-					47	
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	2			Y	-0-					47	
11	360	N	304	-0-	-56	-0-		304	2			Y	-0-					47	
BOX CHURCH (PETTIT)						10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC						388861													
WHITE				WELL #:		4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696							
06	24	N	24	-0-	-0- B	-0-		3	1	21	2	Y	-0-					13	
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-					13	
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-						Y	-0-					13	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						Y	-0-					13	
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					13	
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					13	
WHITE				WELL #:		12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614							
06	13	N	13	-0-	-0- B	-0-		2	1	11	2	N	-0-					-0-	
07	13	N	13	-0-	-0- B	-0-		4	1	9	2	N	-0-					-0-	
08	22	N	22	-0-	-0- B	-0-		5	1	17	2	N	-0-					-0-	
09	13	N	1	-0-	-12 B	-0-		1	2			N	-0-					-0-	
10	13	N	-0-	-0-	-13 B	-0-						N	-0-					-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					-0-	
KERIS				WELL #:		12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WHITE				WELL #:		8		RRCID -> 275390		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688							
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-		6	1	43	2	N	-0-					27	
07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-		10	1	26	2	N	-0-					27	
08	35	N	35	-0-	-0- B	-0-		8	1	27	2	N	-0-					27	
09	60	N	1	-0-	-59 B	-0-		1	2			N	-0-					27	
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-						N	-0-					27	
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					27	

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861								
WHITE		WELL #:		9	RRCID -> 275546		COMPL. DATE 08/11/2021		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6196 - 6242	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
WHITE		WELL #:		5	RRCID -> 290397		COMPL. DATE 02/19/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6558 - 6813	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
BOX CHURCH (RODESSA)				10974 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID -> 181893		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6518		PERF. 6024 - 6348	
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-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
BRADLEY 'A'		WELL #:		4	RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152	
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861								
KERIS		WELL #:		12	RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123	
06	49 N	49	-0-	-0-		-0-	6 1	43 2	N	-0-	-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-		-0-	9 1	23 2	N	-0-	-0-	
08	31 N	15	-0-	-16		-0-	4 1	11 2	N	-0-	-0-	
09	60 N	1	-0-	-59		-0-	1 2		N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31		-0-			N	-0-	-0-	
11	15 N	-0-	-0-	-15		-0-			N	-0-	-0-	
BOX CHURCH (SMACKOVER)				10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRADLEY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 10850 - 11034	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

BOX CHURCH (SMACKOVER)		//CONT.//		10974 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861											
JACKSON, J. F.		WELL #:		1SW	RRCID -> 061386		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH	11342	PERF. 4578 - 5882				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)				10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750											
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID -> 173207		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH	9402	PERF. 5562 - 6138				
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITE		WELL #:		13	RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014		TOTAL DEPTH	9375	PERF. 7362 - 7416				
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKSTON ENERGY, INC.				097353											
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 209544		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7438 - 7456				
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		5	RRCID -> 222238		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6800 - 7220				
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JACKSON		WELL #:		3	RRCID -> 227304		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH	9420	PERF. 6796 - 7226				
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
BROOKSTON ENERGY, INC.		//CONT.//		097353														
JACKSON		WELL #:		4	RRCID -> 267622		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7072 - 7124							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
BRADLEY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 176423		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7150 - 7180					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRADLEY "A"				WELL #:		4	RRCID -> 176709		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6908 - 7186					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRADLEY "A"				WELL #:		5	RRCID -> 178241		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7100 - 8002					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
BRADLEY "A"				WELL #:		6-C	RRCID -> 178525		COMPL. DATE 06/28/2000		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 6834 - 6840					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
BRADLEY "A"				WELL #:		7-C	RRCID -> 179019		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 6872 - 6876					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRADLEY "A"		WELL #:		2C	RRCID ->	181414	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	9700	PERF. 6900 -	6906			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861												
WHITE		WELL #:		5	RRCID ->	162962	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6903 -	6925			
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-			-0-	
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	23	1	57	2	Y	-0-			-0-	
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-			-0-	
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
WILSON		WELL #:		9	RRCID ->	165650	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6914 -	7012			
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	2	Y	-0-			17	
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	25	1	63	2	Y	-0-			17	
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			17	
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			17	
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			17	
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			17	
WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	165836	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7947 -	8219			
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-	
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	24	2	Y	-0-			-0-	
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-			-0-	
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
WILSON		WELL #:		8R	RRCID ->	168140	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7341 -	7398			
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
WILSON		WELL #:		11	RRCID ->	175477	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 7068 -	7082			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		388861												
WHITE		WELL #:		11		RRCID -> 179344		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7862 - 8088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
KERIS		WELL #:		9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7073 - 7210				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
WILSON		WELL #:		15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146				
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					13
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	2	N	-0-					13
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					13
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					13
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
WHITE		WELL #:		10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON		WELL #:		6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILSON		WELL #:		16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084				
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	47	1	317	2	N	-0-					-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-					-0-
09	210 N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
WHITE		WELL #:		15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146		PERF. 6742 - 6812				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRANTON (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSHALL "A"														11470 500 220903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
MARSHALL "A"														WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200									
06	7080 X	6037	-0-	-1043	-0-	-0-	148	1	5889	2	N	-0-						-0-					
07	8153 X	5786	-0-	-2367	-0-	-0-	16	1	5768	2	N	2	2	8				-0-					
							2	9															
08	8153 X	7826	-0-	-327	-0-	-0-	7824	2	2	9	N	2	2	8				-0-					
09	7410 X	6907	-0-	-503	-0-	-0-	132	1	6775	2	N	-0-						-0-					
10	7440 X	7139	-0-	-301	-0-	-0-	7139	2			N	-0-						-0-					
11	7560 X	6001	-0-	-1559	-0-	-0-	6001	2			N	-0-						-0-					
LODI OPERATING COMPANY LLC CORBY														505336 WELL #: 1 RRCID -> 119501 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14728 - 14804									
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-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CORBY "A"														11470 600 220903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454									
06	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1229	2	N	-0-						-0-					
07	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1296	2	N	-0-						-0-					
08	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-						-0-					
09	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3650	2	N	-0-						-0-					
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-						-0-					
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-						-0-					
MARSHALL "B"														WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320									
06	5130 X	3982	-0-	-1148	-0-	-0-	97	1	3885	2	N	-0-						-0-					
07	4991 X	3865	-0-	-1126	-0-	-0-	11	1	3854	2	N	-0-						-0-					
08	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-						-0-					
09	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	4932	2	N	-0-						-0-					
10	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-						-0-					
11	5550 X	4693	-0-	-857	-0-	-0-	4693	2			N	-0-						-0-					
JOHNSON, A. B.														WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452									
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	317	2	N	-0-						-0-					
07	1178 N	328	-0-	-850	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-						-0-					
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-						-0-					
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	-0-	6	1	318	2	N	-0-						-0-					
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-						-0-					
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-						-0-					

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			-0-
07	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	25	1	8902	2	N	-0-			-0-
08	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-			-0-
09	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	190	1	9803	2	N	-0-			-0-
10	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-			-0-
11	7738 X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474														
06	3450 X	937	-0-	-2513	-0-	32	1	905	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	688	-0-	-2877	-0-	24	1	664	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	1148	-0-	-2417	-0-	40	1	1108	2	N	-0-			-0-
09	2580 X	823	-0-	-1757	-0-	178	1	645	2	N	-0-			-0-
10	1178 X	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
11	1110 X	635	-0-	-475	-0-	22	1	613	2	N	-0-			-0-
TERRAIN WATER SOLUTIONS, LLC 843288														
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	697					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2025

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.//													11470 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY													881167									
HILL													WELL #: 1		RRCID -> 266199		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 15646		PERF.15380 - 15400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2643	2			N	-0-			-0-			
07		2790 N	2410	-0-	-380	-0-	-0-	-0-			2410	2			N	-0-			-0-			
08		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2935	2			N	-0-			-0-			
09		2640 N	2462	-0-	-178	-0-	-0-	-0-			2462	2			N	-0-			-0-			
10		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2919	2			N	-0-			-0-			
11		2820 N	1806	-0-	-1014	-0-	-0-	-0-			1795	2	11	9	N	10			10			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC													902815									
UNDERWOOD													WELL #: 1		RRCID -> 232484		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15278 - 15453	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-			
BRANTON (RODESSA)													11470 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.													090870									
WILLIAMS													WELL #: 1		RRCID -> 191587		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8546 - 8554	
06		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			52	3			N	-0-			-0-			
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			54	3			N	-0-			-0-			
08		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	-0-			57	3			N	-0-			-0-			
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			52	3			N	-0-			-0-			
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	-0-			55	3			N	-0-			-0-			
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			51	3			N	-0-			-0-			
ELLISON GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 265325		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8466 - 8478	
06		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-		-0-					N		-0-	175	1		57			
07		2697 X	77	-0-	-2620	-0-		-0-			77	3			N	-0-			57			
08		2542 X	142	-0-	-2400	-0-		-0-			142	3			N	-0-			57			
09		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		-0-			2404	3	70	9	N	64			121			
10		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-		-0-			2079	3	114	9	N	104			225			
11		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-		-0-			2285	3	92	9	N	84	181	1	128			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903									
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1		RRCID -> 282970		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 8645 - 8964	
06		14730 X	11786	-0-	-2944	-0-		-0-			263	1	11420	2	N	94	167	1	214			
											103	9										
07		17763 X	12446	-0-	-5317	-0-		-0-			257	1	12072	2	N	106	1	8	319			
											117	9										
08		17763 X	17070	-0-	-693	-0-		-0-			421	1	16464	2	N	168	175	1	312			
											185	9										
09		16080 X	15646	-0-	-434	-0-		-0-			459	1	15166	2	N	19	188	1	142			
											21	9										
10		16044 X	16044	-0-	-0-	-0-		-0-			502	1	15309	2	N	212	165	1	187			
											233	9										
11		16530 X	15339	-0-	-1191	-0-		-0-			556	1	14585	2	N	180	191	1	175			
											198	9										
HANNAH WATSON RODESSA GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 290553		COMPL. DATE 01/14/2021		TOTAL DEPTH 12504		PERF. 8690 - 8720	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				63			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				63			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				63			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				63			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				63			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				63			

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903							
BARON-HARTMAN GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 294118		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10997		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
VALENCE OPERATING COMPANY				881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID -> 262620		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BRIGHT STAR (SMACKOVER)				11960 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:		1A	RRCID -> 125423		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUFFALO (WOODBINE)				13061 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON		
LATHROP, A. D.				488235							
MELASKY, SARAH		WELL #:		1	RRCID -> 151582		COMPL. DATE 03/14/1938		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)				13066 710	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
AMERRIL ENERGY LLC				019786							
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #:		1	RRCID -> 051635		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
AMRWR, LLC				102699							
TAYLOR, O. K.		WELL #:		2	RRCID -> 039876		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)													13620 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.													090870									
WILLIFORD GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 101645		COMPL. DATE 08/09/1982		TOTAL DEPTH 13197		PERF.13063 - 13092	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
WILLIFORD													WELL #: 2		RRCID -> 199997		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12896 - 13376	
06	2430	X	1377	-0-	-1053	-0-			1377	3		N	-0-						-0-			
07	2511	X	1	-0-	-2510	-0-			1	3		N	-0-						-0-			
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-			2814	3		N	-0-						-0-			
09	2430	X	1641	-0-	-789	-0-			1641	3		N	-0-						-0-			
10	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-			3806	3		N	-0-						-0-			
11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-			2769	3		N	-0-						-0-			
WINDSOR COUSINS GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 234546		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12508 - 12750	
06	60	N	35	-0-	-25	-0-			35	3		N	-0-						-0-			
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-			
08	93	N	62	-0-	-31	-0-			62	3		N	-0-						-0-			
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-			73	3		N	-0-						-0-			
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-			71	3		N	-0-						-0-			
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-			83	3		N	-0-						-0-			
BURLESON HILL (PETTIT)													13620 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764									
BURLESON HILL GAS UNIT 1													WELL #: 1		RRCID -> 060406		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 8738 - 8876	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18			
VALENCE OPERATING COMPANY													881167									
DUNLAP, R. C., JR. UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 103683		COMPL. DATE 10/19/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. 9114 - 9133	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
BURLESON HILL, E. (BOSSIER)													13621 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY													881167									
DUNLAP, R. C.													WELL #: 1		RRCID -> 090649		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 16108		PERF. 9225 - 14254	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						53			

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//	13621	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//	881167								
KILLAM & HURD GAS UNIT		WELL #:	1		RRCID ->	096666	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	16200	PERF.14281 - 14329
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2	N	-0-			3
07	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-			3
08	2480 X	2346	-0-	-134	-0-	2346 2	N	-0-			3
09	3450 X	2336	-0-	-1114	-0-	2336 2	N	-0-			3
10	3565 X	2002	-0-	-1563	-0-	2002 2	N	-0-			3
11	3450 X	1959	-0-	-1491	-0-	1959 2	N	-0-			3

COLLINS "A"		WELL #:	1		RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2	Y	-0-			-0-
07	5487 X	5418	-0-	-69	-0-	5418 2	Y	-0-			-0-
08	5487 X	5228	-0-	-259	-0-	5228 2	Y	-0-			-0-
09	5310 X	5141	-0-	-169	-0-	5141 2	Y	-0-			-0-
10	5487 X	4810	-0-	-677	-0-	4810 2	Y	-0-			-0-
11	5310 X	4179	-0-	-1131	-0-	4179 2	Y	-0-			-0-

DUNLAP "A"		WELL #:	1		RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776
06	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	7121 2	Y	-0-			14
07	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	6818 2	Y	-0-			14
08	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6496 2	Y	-0-			14
09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143 2	Y	-0-			14
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156 2	Y	-0-			14
11	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240 2	Y	-0-			14

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		14009	200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
ORBIT EXPLORATION LLC		625548									
S. W. UNIVERSITY		WELL #:	1		RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BUTLER (WOODBINE)		14009	500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
FREESTONE UNDERGROUND STG, INC.		285305									
FREESTONE UNDERGROUND STORAGE		WELL #:	1 D		RRCID ->	079043	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 6306 - 6346
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CADD0 CREEK (JAMES LIME)		14492	225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
BEARDEN, MINNIE		WELL #:	1		RRCID ->	162652	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10317 - 10393
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY LUTZ, N. R. LEASE				14922 100 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
				WELL #:	2	RRCID -> 251694	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL	DEPTH 14420	PERF.11406	- 13834					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	237	-0-	-213 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	682 N	595	-0-	-87 B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-					-0-
09	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	589 N	453	-0-	-136 B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
11	600 N	459	-0-	-141 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
MOODY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 252028	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL	DEPTH 13750	PERF.11442	- 13562					
06	1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
09	2202 N	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
10	2325 N	2296	-0-	-29 B	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
MOSS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 252060	COMPL. DATE 12/23/2011	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.10707	- 11492					
06	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
WIESE				WELL #:	2	RRCID -> 252437	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL	DEPTH 13380	PERF.13326	- 13380					
06	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 3				WELL #:	1	RRCID -> 252545	COMPL. DATE 10/04/2009	TOTAL	DEPTH 12845	PERF.11270	- 12556					
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1277	-0-	-180 B	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1320 N	1210	-0-	-110 B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
MOODY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 252887	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL	DEPTH 14413	PERF.11644	- 14230					
06	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	651 N	543	-0-	-108 B	-0-	543	2			N	-0-					-0-
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
ANCHICKS GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 253275	COMPL. DATE 04/02/2010	TOTAL	DEPTH 14200	PERF.10416	- 13096					
06	960 N	845	-0-	-115 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	992 N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-					-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME)													15053 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903								
HULSEY ET AL													WELL #: 1		RRCID -> 083406		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		38 N	38	-0-	-0-	-0-			38 2			N	-0-						-0-		
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-		
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
CENTERVILLE, SE. JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC													16705 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON		
RON JACKSON													430368								
													WELL #: 1		RRCID -> 283718		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411		
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-			155 1	468 2	N	-0-							66		
07		779 N	779	-0-	-0-	-0-			191 1	588 2	N	-0-							66		
08		744 N	738	-0-	-6	-0-			168 1	570 2	N	-0-							66		
09		658 N	658	-0-	-0-	-0-			104 1	554 2	N	-0-							66		
10		775 N	735	-0-	-40	-0-			136 1	599 2	N	-0-							66		
11		720 N	668	-0-	-52	-0-			136 1	532 2	N	-0-							66		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY													809930								
ALBRECHT, M.													WELL #: 2		RRCID -> 088853		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490		
06		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-			1002 2			N	-0-						150		
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			1164 2	6 9	N	5							155		
08		1302 N	1095	-0-	-207	-0-			1094 2	1 9	N	1							156		
09		990 N	902	-0-	-88	-0-			902 2			N	-0-						156		
10		1178 N	944	-0-	-234	-0-			175 1	769 2	N	-0-							156		
11		1050 N	805	-0-	-245	-0-			805 2			N	-0-						156		
ALBRECHT, M.													WELL #: 3		RRCID -> 092742		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505		
06		420 N	364	-0-	-56	-0-			364 2			N	-0-						13		
07		434 N	339	-0-	-95	-0-			339 2			N	-0-						13		
08		434 N	421	-0-	-13	-0-			421 2			N	-0-						13		
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-			370 2			N	-0-						13		
10		385 N	385	-0-	-0-	-0-			71 1	314 2	N	-0-							13		
11		420 N	368	-0-	-52	-0-			368 2			N	-0-						13		
CHENEYBORO (COTTON VALLEY)													17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO		
WESTOIL LLC													102028								
CARROLL, INA K. -B-													WELL #: 1		RRCID -> 137077		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 9992		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-		
CARROLL, INA K. -C-													WELL #: 1		RRCID -> 137078		COMPL. DATE 11/13/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9875 - 10035		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			1014			Y	-0-						60		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1014			Y	-0-						60		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1014			Y	-0-						60		
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1014			Y	NO RPT						60		
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1014			Y	NO RPT						60		
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			1014			Y	NO RPT						60		

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO									
WESTOIL LLC		//CONT.// 102028															
CLARK, DOROTHY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 138389		COMPL. DATE 01/23/1980		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14271					Y	-0-					56
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14271					Y	NO RPT					56
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
EMERSON GAS UNIT I				WELL #: 1		RRCID -> 217965		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506							
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					113
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1007	2	165	9	N	150	188	1			75
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					75
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					75
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					75
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					75
SCAMMEL GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 222504		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636							
06	1650	N	1193	-0-	-457	-0-	1146	2	47	9	N	43	183	1			51
07	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1414	2	28	9	N	25					76
08	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1350	2	44	9	N	40					116
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30					146
10	1457	N	1298	-0-	-159	-0-	1284	2	14	9	N	13					159
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	918	2			N	-0-					159
WHEELER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228126		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PILLANS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228231		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465							
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	715	2	10	9	N	9					67
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	727	2	208	9	N	189	189	1		1 8	66
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	730	2	6	9	N	5					71
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					71
10	930	N	645	-0-	-285	-0-	645	2			N	-0-					71
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					71
KEMOTTE ACRES GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 228233		COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695							
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					3
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					3
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					3
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					3

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)				//CONT.// 17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
WHEELER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234747	COMPL. DATE 02/09/2008	TOTAL	DEPTH 10777	PERF.10423	-	10620									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		90 N	17	-0-	-73	-0-		17	2					N	-0-					2
07		93 N	24	-0-	-69	-0-		24	2					N	-0-					2
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2					N	-0-					2
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	2					N	-0-					2
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2					N	-0-					2
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2					N	-0-					2

SCAMMEL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 240381	COMPL. DATE 02/24/2008	TOTAL	DEPTH 10875	PERF.10468	-	10611									
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-

PILLANS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 241811	COMPL. DATE 08/02/2008	TOTAL	DEPTH 10750	PERF.10351	-	10506									
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-		648	2	251	9			N	228	186	1			94
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-		640	2					N	-0-					94
08	682 N	427	-0-	-0-	-255	-0-		427	2					N	-0-					94
09	780 N	561	-0-	-0-	-219	-0-		561	2					N	-0-					94
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-		672	2					N	-0-					94
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		617	2					N	-0-					94

WATKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 245128	COMPL. DATE 06/14/2009	TOTAL	DEPTH 10087	PERF. 9615	-	9875									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					18

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 251027	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL	DEPTH 10760	PERF.10282	-	10428									
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-		1588	2					N	-0-					49
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-		1827	2					N	-0-					49
08	1271 N	1259	-0-	-0-	-12	-0-		995	2	264	9			N	240					289
*09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-		1723	2					N	-0-	183	1			106
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	-0-		1676	2	1	9			N	1	1	8			106
11	1230 N	1113	-0-	-0-	-117	-0-		1092	2	21	9			N	19					125

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)				17427 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NAVARRO							
WESTOIL LLC				102028																
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 122431	COMPL. DATE 08/03/1986	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 6967	-	6987									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1760									N	-0-					-0-
07	124	-0-	-0-	-124	1636									N	-0-					-0-
08	124	-0-	-0-	-124	1512									N	-0-					-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	1512									N	NO RPT					-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	1512									N	NO RPT					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	1512									N	NO RPT					-0-

CHENEYBORO, SW. (9585)				17429 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
ALARON ENERGY, INC.				010450												
ELECTRA BROWN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 090399	COMPL. DATE 10/31/1980	TOTAL DEPTH 10074	PERF. 9507	-	9731						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT				-0-
GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128591	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9992	-	10163						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT				-0-
WESTOIL LLC				102028												
HORN, MARY UNIT A				WELL #: 1	RRCID -> 091126	COMPL. DATE 12/06/1980	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9938	-	10147						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
SMITH, T. E. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 097461	COMPL. DATE 12/28/1981	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9571	-	9850						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
CLEBURNE (BARNETT SHALE)				18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC				083268												
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 239038	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11736	-	13094						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
MUZYKA, LOUIS				WELL #: 1	RRCID -> 221451	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 8200	-	10166						
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-				-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-				-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-				-0-
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-				-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON			
TEP BARNETT USA, LLC			842986								
MANN, S.		WELL #:	1	RRCID -> 191295		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH	7474	PERF. 7027	- 7228
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, E.		WELL #:	1	RRCID -> 191662		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7023	- 7327
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHILDRESS, B.F.		WELL #:	1	RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6922	- 7133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:	2H	RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH	7137	PERF. 6768	- 6983
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FALVEL, MJ		WELL #:	1	RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH	7286	PERF. 6895	- 7122
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6885	- 7147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIZE FAMILY		WELL #:	8H	RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH	7296	PERF. 6915	- 7036
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//		18858 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.//		842986												
CHILDRESS, B.F.		WELL #:		2	RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7300 - 9602					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCANIER		WELL #:		1	RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192		PERF. 7475 - 9545					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222		PERF. 6775 - 7012					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOEX		WELL #:		1	RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY		WELL #:		9H	RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7061 - 7287					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UPP OPERATING, LLC		875310														
ROTEN		WELL #:		1H	RRCID -> 198139		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8800 - 10195					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2025																
VORTEX SWD		WELL #:		1	RRCID -> 224211		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 10430 - 11235					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMO (GLOYD)				19947 142	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
HODNETT				WELL #:	1	RRCID ->	274976	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL	DEPTH	8125	PERF.	8022 - 8033					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-			438	4	92	9	Y	84					289	
07	434 N	403	-0-	-31	-0-			377	4	26	9	Y	24	238	1			75	
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-			452	4	90	9	Y	82	70	1			87	
09	420 N	318	-0-	-102	-0-			276	4	42	9	Y	38					125	
10	403 N	371	-0-	-32	-0-			314	4	57	9	Y	52					177	
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-			430	4	112	9	Y	102					279	
MCGEE				WELL #:	1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					107	
COKER, W.H.				WELL #:	5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL	DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027					
06	720 N	716	-0-	-4	-0-			29	1	615	2	N	65	180	1			85	
07	775 N	625	-0-	-150	-0-			72	9										
08	620 N	605	-0-	-15	-0-			23	1	528	2	N	67					152	
								74	9										
09	720 N	556	-0-	-164	-0-			16	1	521	2	N	62					214	
10	620 N	594	-0-	-26	-0-			68	9										
								497	2	59	9	N	54	174	1			94	
								15	1	507	2	N	65					159	
								72	9										
11	600 N	568	-0-	-32	-0-			20	1	484	2	N	58					217	
								64	9										
COMO (RODESSA HILL, LO.)				19947 426	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
WHEELER UNIT				WELL #:	1X	RRCID ->	280050	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7934 - 8144					
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
SCHLACHTER, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	291208	COMPL. DATE	06/05/2025	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	7773 - 7829					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562								
HOWLE		WELL #:	1	RRCID ->	121295	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	13391	PERF. 7890 - 7912
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 1		N	-0-
07	310	N	85	-0-	-225	-0-	85 1		N	-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60 1		N	-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 1		N	-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313 1		N	-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 1		N	-0-
COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444								
COTROPIA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	196396	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	16421	PERF.15834 - 16018
06	6420	#	82	-0-	-6338	-0-	82 2		N	-0-
07	6851	#	26	-0-	-6825	-0-	26 2		N	-0-
08	6851	#	149	-0-	-6702	-0-	149 2		N	-0-
09	4950	#	35	-0-	-4915	-0-	35 2		N	-0-
10	2728	#	339	-0-	-2389	-0-	339 2		N	-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT
DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365								
PARKER, R.J.		WELL #:	1	RRCID ->	130423	COMPL. DATE	05/23/1991	TOTAL DEPTH	13626	PERF.13292 - 13532
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		090870								
WINDSOR COUSINS GU		WELL #:	1	RRCID ->	227149	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12803 - 12709
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114 3		N	-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149 3		N	-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		N	-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-
CORSA RESOURCES, LLC		100584								
BLACK "A"		WELL #:	4	RRCID ->	167449	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12212 - 12900
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	170006	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12200 - 12413
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584									
JOHNSON, B.K. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12288	- 12558	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACK "A"			WELL #:		8	RRCID ->	173022	COMPL. DATE	04/21/1999	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12270	- 12412	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
HIGH "A"			WELL #:		1	RRCID ->	173401	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL	DEPTH 12650	PERF.12141	- 12463	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LANE "A"			WELL #:		1R	RRCID ->	173807	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL	DEPTH 13216	PERF.12966	- 13027	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TURNER "A"			WELL #:		2	RRCID ->	174697	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL	DEPTH 12880	PERF.12309	- 12642	
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-
09	14B2	EXT	254	-0-	254	254		254	2	Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	259	-0-	259	513		259	2	Y	-0-			-0-
*11	923	X	410	-0-	-513	-0-		410	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "B"			WELL #:		4	RRCID ->	175548	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL	DEPTH 12570	PERF.12136	- 12408	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLAIR "A"			WELL #:		1	RRCID ->	176136	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12418	- 12501	
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584						
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		6	RRCID -> 176187		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	7	-0-	7	613	7	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	130	-0-	130	743	130	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	743			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	80	-0-	80	823	80	2	Y	-0-	-0-

LAMBERT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	14514	-0-	14514	14514	14514	2	Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	8509	-0-	8509	23023	8509	2	Y	-0-	-0-
*11	28706 X	5683	-0-	-23023	-0-	5683	2	Y	-0-	-0-

LANE "A"		WELL #:		7	RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706	
06	14B2 EXT	275	-0-	275	676	275	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	698	-0-	698	1374	698	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	6545	-0-	6545	7919	6545	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7919			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	5305	-0-	5305	13224	5305	2	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	7657	-0-	7657	20881	7657	2	Y	-0-	-0-

TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 177314		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 12716	
06	14B2 EXT	3377	-0-	3377	6336	3377	2	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	1825	-0-	1825	8161	1825	2	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	2067	-0-	2067	10228	2067	2	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	1570	-0-	1570	11798	1570	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	1713	-0-	1713	13511	1713	2	Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	1700	-0-	1700	15211	1700	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		9	RRCID -> 177318		COMPL. DATE 03/08/2000		TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MCADAMS "A"		WELL #:		8	RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584										
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		7	RRCID -> 177740		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12660		PERF.12214 - 12490			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*10	14B2	EXT	708	-0-	708	708	708	2			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	784	-0-	784	1492	784	2			Y	-0-			-0-
LAMBERT "A"			WELL #:		2	RRCID -> 177765		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 14063		PERF.13404 - 13779			
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	7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	3140	-0-	3140	3147	3140	2			Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	1648	-0-	1648	4795	1648	2			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	1326	-0-	1326	6121	1326	2			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "A"			WELL #:		11	RRCID -> 177769		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12345 - 12673			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MUNDAY "A"			WELL #:		1	RRCID -> 177772		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13521 - 13633			
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
*11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-			-0-
LANE "A"			WELL #:		6	RRCID -> 177931		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12602 - 12826			
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-
09	14B2	EXT	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142	142				Y	NO RPT			-0-
*11	14B2	EXT	15	-0-	15	157	15	2			Y	-0-			-0-
JOHNSON, B. K. "B"			WELL #:		9	RRCID -> 178664		COMPL. DATE 07/16/2000		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12240 - 12442			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	303	-0-	303	303	303	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	546	-0-	546	849	546	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	1201	-0-	1201	2050	1201	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	566	-0-	566	2616	566	2			Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	1249	-0-	1249	3865	1249	2			Y	-0-			-0-
BLAIR "A"			WELL #:		4	RRCID -> 178667		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12539 - 12616			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.// 100584													
JOHNSON, B. K. "A"				WELL #: 12		RRCID -> 178896		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12369 - 12721			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	986	-0-	986	986		986	2			Y	-0-				-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 2		RRCID -> 179490		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL		DEPTH 13530		PERF.13850 - 14140			
06	14B2	EXT	2591	-0-	2591	14506		2591	2			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	2496	-0-	2496	17002		2496	2			Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	2977	-0-	2977	19979		2977	2			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	3043	-0-	3043	23022		3043	2			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	2820	-0-	2820	25842		2820	2			Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	2018	-0-	2018	27860		2018	2			Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"				WELL #: 7		RRCID -> 180088		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL		DEPTH 13765		PERF.13179 - 13525			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LAMBERT "A"				WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL		DEPTH 13644		PERF.13167 - 13462			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
*10	14B2	EXT	4684	-0-	4684	4684		4684	2			Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	7304	-0-	7304	11988		7304	2			Y	-0-				-0-
LAMBERT "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180850		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL		DEPTH 13880		PERF.13352 - 13716			
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	1971	-0-	1971	1971		1971	2			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	788	-0-	788	2759		788	2			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	1151	-0-	1151	3910		1151	2			Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	573	-0-	573	4483		573	2			Y	-0-				-0-
BURKE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL		DEPTH 13811		PERF.15545 - 15555			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	9141	-0-	9141	9141		9141	2			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	8129	-0-	8129	17270		8129	2			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	5904	-0-	5904	23174		5904	2			Y	-0-				-0-
*11	14B2	EXT	5062	-0-	5062	28236		5062	2			Y	-0-				-0-
MUNDAY "A"				WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL		DEPTH 14100		PERF.13414 - 13660			
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-		467	2			N	-0-				-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-				-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-				-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-		296	2			N	-0-				-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-		360	2			N	-0-				-0-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-		370	2			N	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC			//CONT.//		100584								
BLAIR "A"			WELL #:		6	RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12204 - 12484	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		876	-0-	876	876	876	2			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		240	-0-	240	1116	240	2			Y	-0-	-0-
*10	14B2 EXT		423	-0-	423	1539	423	2			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		122	-0-	122	1661	122	2			Y	-0-	-0-

MUNDAY "A"			WELL #:		3	RRCID -> 182891		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 14485		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		16	RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13473 - 13538	
06	14B2 EXT		5046	-0-	5046	20160	5046	2			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		3035	-0-	3035	23195	3035	2			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		3738	-0-	3738	26933	3738	2			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		1696	-0-	1696	28629	1696	2			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		3618	-0-	3618	32247	3618	2			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		3431	-0-	3431	35678	3431	2			Y	-0-	-0-

JOHNSON "A"			WELL #:		14	RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665		PERF.12176 - 12492	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEPHENS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 185976		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13181 - 13550	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
*10	14B2 EXT		3140	-0-	3140	3140	3140	2			Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT		2328	-0-	2328	5468	2328	2			Y	-0-	-0-

THIGPEN "A"			WELL #:		14	RRCID -> 186855		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 13935		PERF.13572 - 13680	
06	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
07	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		36	-0-	36	141	36	2			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	216	75	2			Y	-0-	-0-
*11	DLQ G-10		38	-0-	38	254	38	2			Y	-0-	-0-

LANCASTER "A"			WELL #:		9	RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12726 - 13029	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.// 100584							
THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF.13648 - 13705	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		-0-
08	DLQ G-10	82	-0-	82	82	82	2		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82				-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	308	226	2		-0-
*11	DLQ G-10	76	-0-	76	384	76	2		-0-

LAMBERT "A"		WELL #: 7		RRCID -> 202893		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 13667	
								PERF.13194 - 13546	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	339	-0-	339	339	339	2	Y	-0-
09	14B2 EXT	330	-0-	330	669	330	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	174	-0-	174	843	174	2	Y	-0-
*11	14B2 EXT	78	-0-	78	921	78	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700	
								PERF.13194 - 13504	
06	14B2 EXT	560	-0-	560	1295	560	2	Y	-0-
07	14B2 EXT	624	-0-	624	1919	624	2	Y	-0-
08	14B2 EXT	706	-0-	706	2625	706	2	Y	-0-
09	14B2 EXT	598	-0-	598	3223	598	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	591	-0-	591	3814	591	2	Y	-0-
*11	14B2 EXT	484	-0-	484	4298	484	2	Y	-0-

EDWARDS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 205536		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 13574	
								PERF.13068 - 13971	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LAMB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207285		COMPL. DATE 06/27/2004		TOTAL DEPTH 14075	
								PERF.13792 - 13802	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CR2 ENERGY LLC		101608							
JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080	
								PERF.13544 - 14071	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903														
BLACK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	165292	COMPL.	DATE	09/08/1997	TOTAL	DEPTH	12783	PERF.12192	- 12354				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	883	2	Y	-0-					-0-	
07	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	-0-		68	1	934	2	Y	-0-					-0-	
08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1012	2	Y	-0-					-0-	
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	936	2	Y	-0-					-0-	
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	953	2	Y	-0-					-0-	
11	1050 N	954	-0-	-96	-0-	-0-		58	1	896	2	Y	-0-					-0-	

BLACK "A"				WELL #:	2	RRCID ->	165802	COMPL.	DATE	10/08/1997	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.12338	- 12494				
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	649	2	Y	-0-					-0-	
07	837 N	768	-0-	-69	-0-	-0-		52	1	716	2	Y	-0-					-0-	
08	837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-		49	1	751	2	Y	-0-					-0-	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	725	2	Y	-0-					-0-	
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	746	2	Y	-0-					-0-	
11	780 N	766	-0-	-14	-0-	-0-		47	1	719	2	Y	-0-					-0-	

MCADAMS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	167565	COMPL.	DATE	01/25/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12404	- 12605				
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	84	2	Y	-0-					-0-	
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	145	2	Y	-0-					-0-	
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	105	2	Y	-0-					-0-	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	100	2	Y	-0-					-0-	
10	155 N	61	-0-	-94	-0-	-0-		4	1	57	2	Y	-0-					-0-	
11	120 N	18	-0-	-102	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-					-0-	

BLACK "A"				WELL #:	6	RRCID ->	168367	COMPL.	DATE	03/05/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12244	- 12386				
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

BLACK "A"				WELL #:	3	RRCID ->	168645	COMPL.	DATE	04/09/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12618	- 12720				
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	405	2	Y	-0-					-0-	
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	-0-		27	1	368	2	Y	-0-					-0-	
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1348	2	Y	-0-					-0-	
09	3000 N	3425	-0-	425	425	202	1	3223	2	Y	-0-							-0-	
10	3100 N	3061	-0-	-39	386	189	1	2872	2	Y	-0-							-0-	
11	2441 N	2055	-0-	-386	-0-	126	1	1929	2	Y	-0-							-0-	

JOHNSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	168948	COMPL.	DATE	04/22/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12168	- 12374				
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		86	1	1482	2	Y	-0-					-0-	
07	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	-0-		117	1	1614	2	Y	-0-					-0-	
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-		113	1	1738	2	Y	-0-					-0-	
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1647	2	Y	-0-					-0-	
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	-0-		116	1	1762	2	Y	-0-					-0-	
11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1766	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"				//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				2T		RRCID -> 169111		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL		DEPTH 13000		PERF.12410 - 12634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2073	-0-	-627	-0-		113	1	1960	2	Y	-0-					-0-
07	2635 X	2276	-0-	-359	-0-		153	1	2122	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2449 N	2350	-0-	-99	-0-		143	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-		139	1	2212	2	Y	-0-					-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		151	1	2307	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-		139	1	2133	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #:		1	RRCID -> 169595		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12136 - 12270		
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	51	-0-	51	-0-	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #:		3	RRCID -> 169596		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.12046 - 12295		
06	1710 X	1000	-0-	-710	-0-		55	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	2108 X	1491	-0-	-617	-0-		100	1	1390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023 N	1003	-0-	-20	-0-		61	1	940	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	990 N	936	-0-	-54	-0-		55	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	1488 N	883	-0-	-605	-0-		54	1	829	2	Y	-0-					-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		88	1	1351	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 170299		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL		DEPTH 13500		PERF.12805 - 13126		
06	925 X	925	-0-	-0-	-0-		51	1	874	2	Y	-0-					-0-
07	992 X	877	-0-	-115	-0-		59	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1209 X	1123	-0-	-86	-0-		68	1	1055	2	Y	-0-					-0-
09	960 X	778	-0-	-182	-0-		46	1	732	2	Y	-0-					-0-
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-		68	1	1034	2	Y	-0-					-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-		108	1	1655	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B"				WELL #:		1	RRCID -> 171428		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.12119 - 12458		
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-		39	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-		53	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-		53	1	823	2	Y	-0-					-0-
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-		47	1	744	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-		50	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	755	-0-	-85	-0-		46	1	709	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"				WELL #:		3	RRCID -> 171891		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.12434 - 12764		
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		5	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-		8	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-		8	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-		8	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-		7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-		5	1	79	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
MCADAMS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 172232		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 12987		PERF.12469 - 12857					
M	0	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
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-				-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	Y	-0-				-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	345	-0-	-27	-0-	21	1	324	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	Y	-0-				-0-
HIGH "A"				WELL #: 2	RRCID -> 172342	COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 12580		PERF.11939 - 12370					
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	104	1	1800	2	Y	-0-				-0-
07	2263 N	2043	-0-	-220	-0-	138	1	1905	2	Y	-0-				-0-
08	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	150	1	2319	2	Y	-0-				-0-
09	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	149	1	2377	2	Y	-0-				-0-
10	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-				-0-
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	150	1	2301	2	Y	-0-				-0-
TURNER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 172489	COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12346 - 12682					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACK "A"				WELL #: 7	RRCID -> 172946	COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12201 - 12387					
06	1844 X	145	-0-	-1699	-0-	8	1	137	2	Y	-0-				-0-
07	67 X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-				-0-
08	1426 X	13	-0-	-1413	-0-	1	1	12	2	Y	-0-				-0-
09	1380 X	64	-0-	-1316	-0-	4	1	60	2	Y	-0-				-0-
10	341 X	51	-0-	-290	-0-	3	1	48	2	Y	-0-				-0-
11	150 X	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 12864		PERF.12082 - 12362					
06	1470 N	1248	-0-	-222	-0-	102	1	1146	2	Y	-0-				23
07	1519 N	1160	-0-	-359	-0-	119	1	1041	2	Y	-0-				23
08	1736 N	1322	-0-	-414	-0-	90	1	1232	2	Y	-0-				23
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	1224	2	Y	-0-				23
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	78	1	1178	2	Y	-0-				23
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-	84	1	1136	2	Y	-0-				23
JOHNSON, B.K. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 173090	COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12266 - 12559					
06	732 X	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	Y	-0-				-0-
07	682 X	624	-0-	-58	-0-	42	1	582	2	Y	-0-				-0-
08	822 X	822	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	-0-				-0-
09	780 X	556	-0-	-224	-0-	33	1	523	2	Y	-0-				-0-
10	806 X	710	-0-	-96	-0-	44	1	666	2	Y	-0-				-0-
11	810 X	757	-0-	-53	-0-	46	1	711	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	173096	COMPL.	DATE 04/10/1999	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.12457	- 12808		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM	
0		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-			87	1	1496	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1500	-0-	-267	-0-			101	1	1397	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
08	1736 N	1460	-0-	-276	-0-			89	1	1369	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
09	1590 N	1393	-0-	-197	-0-			82	1	1309	2	Y	2	2 8		-0-
								2	9							
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-			116	1	1763	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-			110	1	1690	2	Y	-0-			-0-
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173448	COMPL.	DATE 05/29/1999	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12437	- 12771		
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-			70	1	1215	2	Y	-0-			-0-
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-			81	1	1116	2	Y	-0-			-0-
08	1550 X	1124	-0-	-426	-0-			68	1	1056	2	Y	-0-			-0-
09	1500 X	808	-0-	-692	-0-			48	1	760	2	Y	-0-			-0-
10	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-			102	1	1551	2	Y	-0-			-0-
11	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-			91	1	1386	2	Y	-0-			-0-
EDWARDS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173450	COMPL.	DATE 05/27/1999	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12916	- 13424		
06	4004 X	1594	-0-	-2410	-0-			87	1	1507	2	Y	-0-			-0-
07	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-			169	1	2338	2	Y	-0-			-0-
08	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-			158	1	2437	2	Y	-0-			-0-
09	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-			132	1	2109	2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	2246	-0-	-265	-0-			138	1	2108	2	Y	-0-			-0-
11	2520 X	2090	-0-	-430	-0-			128	1	1962	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	6	RRCID ->	173968	COMPL.	DATE 07/03/1999	TOTAL	DEPTH	12552	PERF.12090	- 12396		
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-			53	1	912	2	Y	-0-			-0-
07	1736 N	1611	-0-	-125	-0-			109	1	1502	2	Y	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			122	1	1887	2	Y	-0-			-0-
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-			108	1	1718	2	Y	-0-			-0-
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			112	1	1705	2	Y	-0-			-0-
11	1950 N	1819	-0-	-131	-0-			111	1	1708	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	173971	COMPL.	DATE 06/19/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11974	- 12294		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-			46	1	801	2	Y	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-			63	1	873	2	Y	-0-			-0-
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-			67	1	1033	2	Y	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-			60	1	957	2	Y	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-			62	1	938	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	907	-0-	-143	-0-			56	1	851	2	Y	-0-			-0-
HIGH "A"				WELL #:	4	RRCID ->	173973	COMPL.	DATE 07/01/1999	TOTAL	DEPTH	12524	PERF.12057	- 12394		
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-			72	1	1237	2	Y	-0-			-0-
07	1767 N	1542	-0-	-225	-0-			104	1	1438	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	1454	-0-	-282	-0-			89	1	1365	2	Y	-0-			-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-			98	1	1559	2	Y	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-			111	1	1694	2	Y	-0-			-0-
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			96	1	1473	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173974		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12121 - 12399		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	Y	-0-	-0-
07	1023 N	832	-0-	-191	-0-	56	1	776	2	Y	-0-	-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	62	1	953	2	Y	-0-	-0-
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	Y	-0-	-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	995	2	Y	-0-	-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	62	1	945	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 173975		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12099 - 12379		
06	666 X	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-	-0-
07	1271 X	736	-0-	-535	-0-	50	1	686	2	Y	-0-	-0-
08	1643 X	645	-0-	-998	-0-	39	1	606	2	Y	-0-	-0-
09	1590 X	626	-0-	-964	-0-	37	1	589	2	Y	-0-	-0-
10	1643 X	633	-0-	-1010	-0-	39	1	594	2	Y	-0-	-0-
11	720 X	624	-0-	-96	-0-	38	1	586	2	Y	-0-	-0-
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 2		RRCID -> 174109		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11994 - 12268		
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	137	1	1548	2	Y	5	38
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	197	1	1719	2	Y	8	19
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	141	1	1943	2	Y	6	25
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	142	1	1595	2	Y	6	31
10	1922 N	710	-0-	-1212	-0-	43	1	657	2	Y	9	40
*11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	141	1	1897	2	Y	4	21
JOHNSON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174265		COMPL. DATE 07/29/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12104 - 12292		
06	1140 N	994	-0-	-146	-0-	54	1	940	2	Y	-0-	-0-
07	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-	-0-
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	67	1	1035	2	Y	-0-	-0-
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-	-0-
10	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	65	1	993	2	Y	-0-	-0-
11	1080 N	977	-0-	-103	-0-	60	1	917	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 174510		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 12689		PERF.12305 - 12546		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-	-0-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	2	Y	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	2	Y	-0-	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-	-0-
JOHNSON "A"		WELL #: 7		RRCID -> 174511		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12092 - 12402		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	132	1	2034	2	Y	-0-	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	2100 N	6	-0-	-2094	-0-	6	2			Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
WILLETT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174656		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 13450	
								PERF.12808 - 13140	
M	0	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT
06	148 X	148	-0-	-0-	-0-		8 1	140 2	N
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-		45 1	626 2	N
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-		38 1	583 2	N
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-		37 1	584 2	N
10	682 N	602	-0-	-80	-0-		37 1	565 2	N
11	600 N	595	-0-	-5	-0-		36 1	559 2	N
HIGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174696		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 12540	
								PERF.12054 - 12379	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		82 1	1414 2	Y
07	1736 N	1396	-0-	-340	-0-		94 1	1302 2	Y
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-		112 1	1721 2	Y
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		101 1	1608 2	Y
10	1395 N	1198	-0-	-197	-0-		74 1	1124 2	Y
11	1770 N	915	-0-	-855	-0-		56 1	859 2	Y
BLACK "A"		WELL #: 11		RRCID -> 174885		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 13022	
								PERF.12546 - 12804	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-		19 1	322 2	Y
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-		27 1	374 2	Y
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		122 1	1884 2	Y
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		132 1	2101 2	Y
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		140 1	2137 2	Y
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		137 1	2091 2	Y
LANE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174976		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 13200	
								PERF.12657 - 12972	
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		69 1	1199 2	Y
07	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-		92 1	1276 2	Y
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		94 1	1448 2	Y
09	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		83 1	1329 2	Y
10	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-		89 1	1357 2	Y
								1 8	
11	1500 X	1377	-0-	-123	-0-		84 1	1293 2	Y
BLACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 174978		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 12780	
								PERF.12249 - 12584	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		38 1	661 2	Y
07	977 N	977	-0-	-0-	-0-		66 1	910 2	Y
								1 8	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-		74 1	1140 2	Y
								2 8	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		66 1	1046 2	Y
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		84 1	1280 2	Y
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		84 1	1289 2	Y
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 174979		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12360 - 12601	
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		80 1	1391 2	Y
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		101 1	1396 2	Y
								1 8	
08	1922 N	1596	-0-	-326	-0-		97 1	1497 2	Y
								2 8	
09	1470 N	1032	-0-	-438	-0-		61 1	971 2	Y
10	1488 N	493	-0-	-995	-0-		30 1	463 2	Y
11	1530 N	559	-0-	-971	-0-		34 1	525 2	Y

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
LANCASTER "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175168	COMPL. DATE	07/21/1999	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.12693 - 13057		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	4	RRCID ->	175244	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL	DEPTH	12425	PERF.11967 - 12199		
06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	219	1	2471	2	Y	-0-			-0-	
07	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	293	1	2553	2	Y	-0-			-0-	
08	3131 X	2458	-0-	-673	-0-	167	1	2291	2	Y	-0-			-0-	
09	3030 X	1480	-0-	-1550	-0-	121	1	1359	2	Y	-0-			-0-	
10	3131 X	2030	-0-	-1101	-0-	126	1	1904	2	Y	-0-			-0-	
11	2760 X	1760	-0-	-1000	-0-	122	1	1638	2	Y	-0-			-0-	

HALBERT "A"				WELL #:	1	RRCID ->	175262	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL	DEPTH	13410	PERF.12828 - 13207		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-	
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-			-0-	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-	
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-	

EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	5	RRCID ->	175315	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.11926 - 12212		
06	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	152	1	1707	2	Y	5			39	
07	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	219	1	1912	2	Y	9	28	1	20	
08	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	138	1	1892	2	Y	7			27	
09	2040 X	1951	-0-	-89	-0-	159	1	1786	2	Y	5			32	
10	2139 X	2107	-0-	-32	-0-	130	1	1967	2	Y	9			41	
*11	2070 X	2005	-0-	-65	-0-	138	1	1855	2	Y	11	28	1	24	

LANCASTER "A"				WELL #:	3	RRCID ->	175723	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL	DEPTH	13337	PERF.13084 - 13186		
06	5400 X	4198	-0-	-1202	-0-	229	1	3969	2	Y	-0-			-0-	
07	5580 X	3625	-0-	-1955	-0-	244	1	3380	2	Y	1	1	8	-0-	
08	5363 X	3765	-0-	-1598	-0-	229	1	3534	2	Y	2	2	8	-0-	
09	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	315	1	5011	2	Y	-0-			-0-	
10	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	330	1	5030	2	Y	-0-			-0-	
11	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	309	1	4732	2	Y	-0-			-0-	

LANE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	175756	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.12552 - 12908		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-			-0-	
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-	
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-	
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903															
MCADAMS "A"				WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12502 - 12767							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	1503	2	Y	-0-					-0-	
07	1674 X	1626	-0-	-48	-0-	-0-		110	1	1516	2	Y	-0-					-0-	
08	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	-0-		115	1	1769	2	Y	-0-					-0-	
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	1895	2	Y	-0-					-0-	
10	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	-0-		127	1	1939	2	Y	4		4	8		-0-	
								4	9										
11	1830 X	1785	-0-	-45	-0-	-0-		109	1	1676	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B.K. "A"				WELL #: 7		RRCID -> 176126		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 12668		PERF.12149 - 12478							
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	113	2	Y	-0-					-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	108	2	Y	-0-					-0-	
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	-0-		8	1	127	2	Y	-0-					-0-	
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	117	2	Y	-0-					-0-	
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-		6	1	93	2	Y	-0-					-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HIGH "A"				WELL #: 9		RRCID -> 176128		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 12410		PERF.11929 - 12251							
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	717	2	Y	-0-					-0-	
07	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-		45	1	618	2	Y	-0-					-0-	
08	682 N	643	-0-	-39	-0-	-0-		39	1	604	2	Y	-0-					-0-	
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	-0-		38	1	602	2	Y	-0-					-0-	
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	625	2	Y	-0-					-0-	
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-		107	1	1631	2	Y	-0-					-0-	
STEPHENS "A"				WELL #: 1R		RRCID -> 176129		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13215 - 13296							
06	4050 X	3410	-0-	-640	-0-	-0-		186	1	3224	2	Y	-0-					-0-	
07	3875 X	2988	-0-	-887	-0-	-0-		201	1	2783	2	Y	4		4	8		-0-	
								4	9										
08	3844 X	3782	-0-	-62	-0-	-0-		230	1	3550	2	Y	2		2	8		-0-	
								2	9										
09	3720 X	3694	-0-	-26	-0-	-0-		218	1	3476	2	Y	-0-					-0-	
10	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-		237	1	3616	2	Y	-0-					-0-	
11	3660 X	3484	-0-	-176	-0-	-0-		214	1	3270	2	Y	-0-					-0-	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11964 - 12236							
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-		112	1	1263	2	Y	-0-					15	
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	1376	2	Y	-0-					15	
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-		104	1	1430	2	Y	-0-					15	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1	1350	2	Y	-0-					15	
10	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	-0-		92	1	1396	2	Y	-0-					15	
11	1470 N	1362	-0-	-108	-0-	-0-		94	1	1268	2	Y	-0-					15	
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06	1560 N	5	-0-	-1555	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					31	
07	1612 N	15	-0-	-1597	-0-	-0-		3	2	12	9	Y	11		24	1		18	
08	713 N	1	-0-	-712	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					18	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	274	2	Y	2					20	
								2	9										
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	2078	2	Y	9					29	
								10	9										
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-		141	1	1890	2	Y	10		20	1		19	
								11	9										

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
LANE "A"				WELL #: 4	RRCID -> 176137	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL	DEPTH 13430	PERF.13185	- 13324							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3810	X	1960	-0-	-1850	-0-	107	1	1853	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	225	1	3116	2	Y	3	8				-0-
08	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	179	1	2761	2	Y	2	8				-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	202	1	3220	2	Y	-0-					-0-
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-
11	3240	X	2759	-0-	-481	-0-	169	1	2590	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 8	RRCID -> 176139	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL	DEPTH 12352	PERF.11996	- 12188							
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	292	-0-	-80	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	386	X	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
11	270	X	259	-0-	-11	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 176140	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL	DEPTH 12585	PERF.12234	- 12436							
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	112	-0-	-278	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"				WELL #: 7	RRCID -> 176142	COMPL. DATE 12/31/1999	TOTAL	DEPTH 13287	PERF.12735	- 13106							
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"				WELL #: 9	RRCID -> 176143	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL	DEPTH 12870	PERF.12370	- 12662							
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"				WELL #: 11	RRCID -> 176144	COMPL. DATE 01/22/2000	TOTAL	DEPTH 12320	PERF.12371	- 12692							
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903										
LANCASTER "A"				WELL #:	5	RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL	DEPTH 13125	PERF.12604	- 12963		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLETT "A"				WELL #:	2	RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL	DEPTH 13595	PERF.12802	- 13117		
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	6	RRCID -> 176186		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL	DEPTH 12618	PERF.12170	- 12463		
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	72	1	1249	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1364	-0-	-93	-0-	92	1	1272	2	Y	-0-			-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-			-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	112	1	1782	2	Y	-0-			-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	130	1	1976	2	Y	-0-			-0-
11	2220	N	1216	-0-	-1004	-0-	75	1	1141	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	12	RRCID -> 176189		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL	DEPTH 12735	PERF.12230	- 12555		
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-

LANE "A"				WELL #:	5	RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.12466	- 12702		
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-

TURNER "A"				WELL #:	3	RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.12652	- 12886		
06	115	X	55	-0-	-60	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
07	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A"				WELL #:	13	RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.10106	- 12256		
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	2	Y	-0-			-0-
07	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	98	1	1349	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	93	1	1431	2	Y	-0-			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	Y	-0-			-0-
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	91	1	1393	2	Y	-0-			-0-
11	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	84	1	1282	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 4			NON-ASSOCIATED RRCID -> 177313		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/2000			TOTAL	DEPTH	13409	PERF.14040 - 15157		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	3667	-0-	-1703	-0-	200	1	3467	2	Y	-0-				-0-
07	5022	X	3409	-0-	-1613	-0-	230	1	3178	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	284	1	4374	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	267	1	4247	2	Y	-0-				-0-
10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	272	1	4139	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
11	4500	X	3963	-0-	-537	-0-	243	1	3720	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"					WELL #:	8	RRCID -> 177320		COMPL. DATE 02/26/2000		TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12019 - 12195		
06	2280	X	2121	-0-	-159	-0-	116	1	2005	2	Y	-0-				-0-
07	2356	X	2189	-0-	-167	-0-	148	1	2041	2	Y	-0-				-0-
08	2883	X	2450	-0-	-433	-0-	149	1	2301	2	Y	-0-				-0-
09	2790	X	2140	-0-	-650	-0-	126	1	2014	2	Y	-0-				-0-
10	2573	X	2093	-0-	-480	-0-	129	1	1964	2	Y	-0-				-0-
11	2370	X	1563	-0-	-807	-0-	96	1	1467	2	Y	-0-				-0-

HIGH "A"					WELL #:	10	RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL	DEPTH	12592	PERF.12122 - 12411		
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	Y	-0-				-0-
07	1395	N	965	-0-	-430	-0-	65	1	900	2	Y	-0-				-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	2	Y	-0-				-0-
09	1050	N	822	-0-	-228	-0-	49	1	773	2	Y	-0-				-0-
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	33	1	499	2	Y	-0-				-0-
11	1500	N	661	-0-	-839	-0-	41	1	620	2	Y	-0-				-0-

BLACK "A"					WELL #:	12	RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL	DEPTH	12938	PERF.12502 - 12756		
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	-0-				-0-
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	161	1	2227	2	Y	-0-				-0-
08	2170	X	1507	-0-	-663	-0-	92	1	1415	2	Y	-0-				-0-
09	2100	X	548	-0-	-1552	-0-	32	1	516	2	Y	-0-				-0-
10	2387	X	410	-0-	-1977	-0-	25	1	385	2	Y	-0-				-0-
11	2310	X	1774	-0-	-536	-0-	109	1	1665	2	Y	-0-				-0-

MCADAMS "A"					WELL #:	7	RRCID -> 177552		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH	12914	PERF.12402 - 12721		
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-				-0-
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	7	1	97	2	Y	-0-				-0-
08	248	N	140	-0-	-108	-0-	9	1	131	2	Y	-0-				-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	Y	-0-				-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-				-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-				-0-

TURNER "A"					WELL #:	5	RRCID -> 177553		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12269 - 12612		
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	757	2	Y	-0-				-0-
07	1364	N	1021	-0-	-343	-0-	69	1	952	2	Y	-0-				-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	2	Y	-0-				-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	68	1	1081	2	Y	-0-				-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-				-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903										
MCADAMS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177741		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2063 X	253	-0-	-1810	-0-	14	1	239	2	Y	-0-	-0-
07	234 X	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-	-0-
08	1178 X	158	-0-	-1020	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	-0-
09	1140 X	122	-0-	-1018	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-
10	651 X	131	-0-	-520	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	-0-
11	240 X	107	-0-	-133	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228				
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-	47
07	1054 N	721	-0-	-333	-0-	74	1	641	2	Y	5	52
						6	9					
08	1333 N	672	-0-	-661	-0-	46	1	626	2	Y	-0-	52
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	79	1	890	2	Y	-0-	52
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	77	1	1158	2	Y	6	58
						7	9					
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	95	1	1272	2	Y	-0-	58

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 177766		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361				
06	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	69	1	1197	2	Y	-0-	-0-
07	2108 X	1353	-0-	-755	-0-	91	1	1262	2	Y	-0-	-0-
08	2108 X	1469	-0-	-639	-0-	89	1	1380	2	Y	-0-	-0-
09	2040 X	1156	-0-	-884	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-	-0-
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-	-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-	-0-

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177767		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726				
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	Y	-0-	-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-	-0-
08	868 N	828	-0-	-40	-0-	50	1	778	2	Y	-0-	-0-
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	Y	-0-	-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-	-0-
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	50	1	759	2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177768		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787				
06	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	99	1	1708	2	Y	-0-	-0-
07	2201 X	1910	-0-	-291	-0-	129	1	1780	2	Y	1	-0-
						1	9					
08	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2203	2	Y	2	-0-
						2	9					
09	2160 X	2046	-0-	-114	-0-	121	1	1925	2	Y	-0-	-0-
10	2232 X	1642	-0-	-590	-0-	101	1	1541	2	Y	-0-	-0-
11	2280 X	2250	-0-	-30	-0-	138	1	2112	2	Y	-0-	-0-

MCADAMS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 178076		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024				
06	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	66	1	1140	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	88	1	1217	2	Y	-0-	-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	103	1	1591	2	Y	-0-	-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	Y	-0-	-0-
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	Y	-0-	-0-
11	1650 N	1419	-0-	-231	-0-	87	1	1332	2	Y	-0-	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCADAMS "A"										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED RRCID -> 178077		CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2000		CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	-0-					-0-			
07	775 N	505	-0-	-0-	-270	-0-	34	1	471	2	Y	-0-					-0-			
08	1240 N	393	-0-	-0-	-847	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-			
09	1080 N	345	-0-	-0-	-735	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-			
10	496 N	372	-0-	-0-	-124	-0-	23	1	349	2	Y	-0-					-0-			
11	390 N	334	-0-	-0-	-56	-0-	20	1	314	2	Y	-0-					-0-			
LANE "A"					WELL #:	8	RRCID ->	178105	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12525	-	12756				
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1039	2	Y	-0-					-0-			
07	1302 N	1246	-0-	-0-	-56	-0-	84	1	1161	2	Y	1	1	8			-0-			
							1	9												
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	Y	1	1	8			-0-			
							1	9												
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1186	2	Y	2	2	8			-0-			
							2	9												
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1257	2	Y	1	1	8			-0-			
							1	9												
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	2	Y	-0-					-0-			
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	10	RRCID ->	178106	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	12042	-	12377				
06	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-					-0-			
07	1364 X	1013	-0-	-0-	-351	-0-	68	1	945	2	Y	-0-					-0-			
08	1891 X	1123	-0-	-0-	-768	-0-	68	1	1055	2	Y	-0-					-0-			
09	1830 X	913	-0-	-0-	-917	-0-	54	1	859	2	Y	-0-					-0-			
10	1457 X	936	-0-	-0-	-521	-0-	58	1	878	2	Y	-0-					-0-			
11	1140 X	968	-0-	-0-	-172	-0-	59	1	909	2	Y	-0-					-0-			
JOHNSON, B. K. "A"					WELL #:	13	RRCID ->	178107	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12268	-	12502				
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	811	2	Y	-0-					-0-			
07	961 N	911	-0-	-0-	-50	-0-	61	1	850	2	Y	-0-					-0-			
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	906	2	Y	-0-					-0-			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-					-0-			
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1059	2	Y	-0-					-0-			
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-					-0-			
BLACK "A"					WELL #:	13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	13020	-	13138				
06	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-					-0-			
07	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	576	2	Y	-0-					-0-			
08	310 X	283	-0-	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-			
09	1110 X	259	-0-	-0-	-851	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-			
10	1147 X	721	-0-	-0-	-426	-0-	44	1	677	2	Y	-0-					-0-			
11	1110 X	545	-0-	-0-	-565	-0-	33	1	512	2	Y	-0-					-0-			
BURLESON "A"					WELL #:	1L	RRCID ->	178553	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	12236	-	12835				
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-					-0-			
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	687	2	N	-0-					-0-			
08	3100 N	3473	-0-	-0-	373	373	211	1	3259	2	N	3	3	8			-0-			
							3	9												
09	870 N	-0-	-0-	-0-	-870	-0-					N	6	6	8			-0-			
10	744 N	161	-0-	-0-	-583	-0-	10	1	149	2	N	2	2	8			-0-			
							2	9												
11	900 X	81	-0-	-0-	-819	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
BLACK "A"				WELL #:	14	RRCID ->	178663	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12222 - 12524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	72	1	1250	2	Y	-0-		-0-
07	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	105	1	1448	2	Y	-0-		-0-
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	98	1	1504	2	Y	-0-		-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	85	1	1350	2	Y	-0-		-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-		-0-
11	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1542	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	11	RRCID ->	178665	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL	DEPTH	12698	PERF.12199 - 12332
06	1440 X	905	-0-	-535	-0-	49	1	856	2	Y	-0-		-0-
07	1488 X	885	-0-	-603	-0-	60	1	825	2	Y	-0-		-0-
08	1953 X	822	-0-	-1131	-0-	50	1	772	2	Y	-0-		-0-
09	1200 X	723	-0-	-477	-0-	43	1	680	2	Y	-0-		-0-
10	992 X	728	-0-	-264	-0-	45	1	683	2	Y	-0-		-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	46	1	708	2	Y	-0-		-0-

LANE "A"				WELL #:	9	RRCID ->	178668	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL	DEPTH	13370	PERF.12778 - 13181
06	7590 X	6851	-0-	-739	-0-	374	1	6477	2	Y	-0-		-0-
07	7874 X	6976	-0-	-898	-0-	470	1	6498	2	Y	-0-	7 8	-0-
						8	9						
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	480	1	7403	2	Y	-0-	4 8	-0-
						4	9						
09	7620 X	6558	-0-	-1062	-0-	387	1	6169	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
10	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	463	1	7061	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
11	7620 X	4414	-0-	-3206	-0-	271	1	4143	2	Y	-0-		-0-

BLAIR "A"				WELL #:	2	RRCID ->	178671	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12369 - 12698
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	Y	-0-		-0-
07	2108 X	1881	-0-	-227	-0-	127	1	1752	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
08	2170 X	2156	-0-	-14	-0-	131	1	2023	2	Y	-0-	2 8	-0-
						2	9						
09	2100 X	1957	-0-	-143	-0-	116	1	1841	2	Y	-0-		-0-
10	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	129	1	1968	2	Y	-0-		-0-
11	2100 X	1770	-0-	-330	-0-	108	1	1662	2	Y	-0-		-0-

BURKE "A"				WELL #:	1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.14060 - 14305
06	930 X	837	-0-	-93	-0-	46	1	791	2	Y	-0-		-0-
07	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1533	2	Y	-0-		-0-
08	1209 X	1191	-0-	-18	-0-	73	1	1118	2	Y	-0-		-0-
09	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	71	1	1131	2	Y	-0-		-0-
10	1643 X	1132	-0-	-511	-0-	70	1	1062	2	Y	-0-		-0-
11	1590 X	859	-0-	-731	-0-	53	1	806	2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, B. K. "A"				WELL #:	14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12451 - 12813
06	1920 X	1550	-0-	-370	-0-	85	1	1465	2	Y	-0-		-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	135	1	1860	2	Y	-0-		-0-
08	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	133	1	2049	2	Y	-0-		-0-
09	1560 X	1510	-0-	-50	-0-	89	1	1421	2	Y	-0-		-0-
10	1984 X	1275	-0-	-709	-0-	79	1	1196	2	Y	-0-		-0-
11	2100 X	1498	-0-	-602	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BLAIR "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 179069															
COMPL. DATE 04/27/2000															
TOTAL DEPTH 12885															
PERF.12562 - 12660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1177	2	Y	-0-			-0-	
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	93	1	1291	2	Y	-0-			-0-	
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	2	Y	-0-			-0-	
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	81	1	1297	2	Y	-0-			-0-	
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1333	2	Y	-0-			-0-	
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1394	2	Y	-0-			-0-	
STEPHENS "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179178															
COMPL. DATE 07/06/2000															
TOTAL DEPTH 13520															
PERF.14173 - 15181															
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-	
07	124 N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-	
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-	
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-	
BLAIR "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 179338															
COMPL. DATE 08/17/2000															
TOTAL DEPTH 13220															
PERF.12343 - 12687															
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	Y	-0-			-0-	
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	595	2	Y	-0-			-0-	
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	Y	-0-			-0-	
09	630 N	608	-0-	-22	-0-	36	1	572	2	Y	-0-			-0-	
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	39	1	589	2	Y	-0-			-0-	
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	37	1	571	2	Y	-0-			-0-	
THIGPEN "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 179438															
COMPL. DATE 08/26/2000															
TOTAL DEPTH 13600															
PERF.13122 - 13234															
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	90	1	1555	2	Y	-0-			-0-	
07	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1614	2	Y	-0-			-0-	
						1	9								
08	1798 X	1691	-0-	-107	-0-	103	1	1586	2	Y	-0-			-0-	
						2	9								
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	104	1	1655	2	Y	-0-			-0-	
10	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	112	1	1711	2	Y	-0-			-0-	
11	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	114	1	1744	2	Y	-0-			-0-	
A. O. EVANS, JR. GU															
WELL #: 9															
RRCID -> 179693															
COMPL. DATE 08/05/2000															
TOTAL DEPTH 12500															
PERF.11998 - 12260															
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	2	Y	-0-			-0-	
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	96	1	837	2	Y	-0-			-0-	
08	1023 N	885	-0-	-138	-0-	60	1	825	2	Y	-0-			-0-	
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	2	Y	-0-			-0-	
10	930 N	929	-0-	-1	-0-	58	1	871	2	Y	-0-			-0-	
11	870 N	526	-0-	-344	-0-	36	1	490	2	Y	-0-			-0-	
JOHNSON "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 179695															
COMPL. DATE 09/30/2000															
TOTAL DEPTH 12580															
PERF.12104 - 12386															
06	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	74	1	1275	2	Y	-0-			-0-	
07	1333 X	1216	-0-	-117	-0-	82	1	1134	2	Y	-0-			-0-	
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-			-0-	
09	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	-0-			-0-	
10	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-			-0-	
11	1650 X	1233	-0-	-417	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ADAMS "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.	12676	-	13022			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3750	X	3100	-0-		-650		-0-	169	1	2931	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3343	-0-		-532		-0-	225	1	3114	2	Y	4	4	8			-0-
08	3899	X	3899	-0-		-0-		-0-	237	1	3660	2	Y	2	2	8			-0-
09	3690	X	3496	-0-		-194		-0-	206	1	3288	2	Y	2	2	8			-0-
10	3813	X	3466	-0-		-347		-0-	213	1	3252	2	Y	1	1	8			-0-
11	3780	X	3375	-0-		-405		-0-	207	1	3168	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	3		RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.	12516	-	12802	
06	809	N	809	-0-		-0-		-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-		-0-		-0-	63	1	874	2	Y	1	1	8			-0-
08	984	N	984	-0-		-0-		-0-	60	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	951	N	951	-0-		-0-		-0-	56	1	895	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	925	-0-		-5		-0-	57	1	868	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	908	-0-		-52		-0-	56	1	852	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	2		RRCID ->	179781	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.	13180	-	13264	
06	3450	X	2579	-0-		-871		-0-	141	1	2438	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2883	-0-		-682		-0-	194	1	2688	2	Y	1	1	8			-0-
08	3565	X	2803	-0-		-762		-0-	171	1	2631	2	Y	1	1	8			-0-
09	4909	X	4909	-0-		-0-		-0-	290	1	4617	2	Y	2	2	8			-0-
10	3410	X	1974	-0-		-1436		-0-	122	1	1852	2	Y	-0-					-0-
11	2962	X	2962	-0-		-0-		-0-	182	1	2780	2	Y	-0-					-0-
JOHNSON, B. K. "B"					WELL #:	13		RRCID ->	180060	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL	DEPTH	12515	PERF.	12138	-	12329	
06	1131	N	1131	-0-		-0-		-0-	62	1	1069	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1198	-0-		-135		-0-	81	1	1117	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	716	-0-		-617		-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	600	-0-		-540		-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	529	-0-		-680		-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	470	-0-		-220		-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-
ADAMS "A"					WELL #:	5		RRCID ->	180065	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL	DEPTH	13091	PERF.	12679	-	12862	
06	1140	N	1023	-0-		-117		-0-	56	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-		-0-		-0-	79	1	1087	2	Y	1	1	8			-0-
08	1067	N	1067	-0-		-0-		-0-	65	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	823	-0-		-197		-0-	49	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	696	-0-		-482		-0-	43	1	653	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	962	-0-		-58		-0-	59	1	903	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903														
LAMBERT "A"				WELL #: 3		RRCID -> 180251		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13316 - 13774						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2539	-0-		-521	-0-		139	1	2400	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	2928	-0-		-172	-0-		197	1	2730	2	Y	-0- 1		1 8			-0-
								1	9									
08	3216 X	3216	-0-		-0-	-0-		196	1	3020	2	Y	-0-					-0-
09	3000 X	2926	-0-		-74	-0-		173	1	2753	2	Y	-0-					-0-
10	3097 X	3097	-0-		-0-	-0-		191	1	2906	2	Y	-0-					-0-
11	3120 X	2930	-0-		-190	-0-		180	1	2750	2	Y	-0-					-0-

HIGH "A"				WELL #: 11		RRCID -> 180252		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12065 - 12426						
06	1303 N	1303	-0-		-0-	-0-		71	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1237 N	1237	-0-		-0-	-0-		83	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1282 N	1282	-0-		-0-	-0-		78	1	1204	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	1130	-0-		-160	-0-		67	1	1063	2	Y	-0-					-0-
10	1240 N	1196	-0-		-44	-0-		74	1	1122	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1169	-0-		-61	-0-		72	1	1097	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #: 1		RRCID -> 180433		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 13386		PERF.13132 - 13202						
06	1455 X	1455	-0-		-0-	-0-		80	1	1375	2	Y	-0-					-0-
07	2139 X	1572	-0-		-567	-0-		106	1	1465	2	Y	-0- 1		1 8			-0-
								1	9									
08	2821 X	1551	-0-		-1270	-0-		94	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	1341	-0-		-1389	-0-		79	1	1262	2	Y	-0-					-0-
10	1581 X	1402	-0-		-179	-0-		86	1	1316	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1456	-0-		-74	-0-		89	1	1367	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A"				WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12602						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ADAMS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883		PERF.12692 - 12738						
06	324 N	324	-0-		-0-	-0-		18	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	371	-0-		-63	-0-		25	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	527	-0-		-0-	-0-		32	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	459 N	459	-0-		-0-	-0-		27	1	432	2	Y	-0-					-0-
10	546 N	546	-0-		-0-	-0-		34	1	512	2	Y	-0-					-0-
11	522 N	522	-0-		-0-	-0-		32	1	490	2	Y	-0-					-0-

BLACK "A"				WELL #: 15		RRCID -> 180663		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12270 - 12578						
06	194 N	194	-0-		-0-	-0-		11	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-		-0-	-0-		14	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-		-0-	-0-		11	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	201 N	201	-0-		-0-	-0-		12	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	217 N	180	-0-		-37	-0-		11	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-		-21	-0-		10	1	149	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B. K. "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24478 150 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	787	2	Y	-0-					-0-	
07	1054 N	777	-0-	-277	-0-	-0-		52	1	725	2	Y	-0-					-0-	
08	744 N	702	-0-	-42	-0-	-0-		43	1	659	2	Y	-0-					-0-	
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-		52	1	820	2	Y	-0-					-0-	
10	775 N	682	-0-	-93	-0-	-0-		42	1	640	2	Y	-0-					-0-	
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	865	2	Y	-0-					-0-	
THIGPEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	180853	COMPL.	DATE	12/21/2000	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.	13231	-	13290		
06	2460 X	2401	-0-	-59	-0-	-0-		131	1	2270	2	Y	-0-					-0-	
07	2604 X	1589	-0-	-1015	-0-	-0-		107	1	1482	2	Y	-0-					-0-	
08	2604 X	1009	-0-	-1595	-0-	-0-		61	1	948	2	Y	-0-					-0-	
09	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	-0-		218	1	3478	2	Y	-0-					-0-	
10	2511 X	2305	-0-	-206	-0-	-0-		142	1	2163	2	Y	-0-					-0-	
11	2400 X	2361	-0-	-39	-0-	-0-		145	1	2216	2	Y	-0-					-0-	
EDWARDS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	181008	COMPL.	DATE	11/02/2000	TOTAL	DEPTH	13536	PERF.	13001	-	13360		
06	2850 X	1635	-0-	-1215	-0-	-0-		89	1	1546	2	Y	-0-					-0-	
07	3038 X	2252	-0-	-786	-0-	-0-		152	1	2100	2	Y	-0-					-0-	
08	3038 X	1804	-0-	-1234	-0-	-0-		110	1	1694	2	Y	-0-					-0-	
09	2670 X	2258	-0-	-412	-0-	-0-		133	1	2125	2	Y	-0-					-0-	
10	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-		178	1	2720	2	Y	-0-					-0-	
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	-0-		168	1	2575	2	Y	-0-					-0-	
ADAMS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181011	COMPL.	DATE	04/07/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	12602	-	12955		
06	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-		128	1	2206	2	Y	-0-					-0-	
07	2604 X	2511	-0-	-93	-0-	-0-		169	1	2342	2	Y	-0-					-0-	
08	2604 X	2544	-0-	-60	-0-	-0-		155	1	2389	2	Y	-0-					-0-	
09	2520 X	2511	-0-	-9	-0-	-0-		148	1	2363	2	Y	-0-					-0-	
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-		162	1	2470	2	Y	-0-					-0-	
11	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	-0-		153	1	2347	2	Y	-0-					-0-	
EDWARDS "A"				WELL #:	4	RRCID ->	181167	COMPL.	DATE	10/19/2000	TOTAL	DEPTH	14147	PERF.	13595	-	13840		
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	262	2	Y	-0-					-0-	
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		34	1	470	2	Y	-0-					-0-	
08	682 N	168	-0-	-514	-0-	-0-		10	1	158	2	Y	-0-					-0-	
09	270 N	260	-0-	-10	-0-	-0-		15	1	245	2	Y	-0-					-0-	
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	-0-		6	1	92	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	12	RRCID ->	181309	COMPL.	DATE	12/20/2000	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.	12120	-	12384		
06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	-0-		82	1	1413	2	Y	-0-					-0-	
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	-0-		88	1	1221	2	Y	-0-					-0-	
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-	-0-		79	1	1222	2	Y	-0-					-0-	
09	1530 X	1320	-0-	-210	-0-	-0-		78	1	1242	2	Y	-0-					-0-	
10	1581 X	1314	-0-	-267	-0-	-0-		81	1	1233	2	Y	-0-					-0-	
11	1500 X	877	-0-	-623	-0-	-0-		54	1	823	2	Y	-0-					-0-	
JOHNSON, B. K. "B"				WELL #:	15	RRCID ->	181349	COMPL.	DATE	01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.	12139	-	12376		
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	355	2	Y	-0-					-0-	
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	888	2	Y	-0-					-0-	
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	426	2	Y	-0-					-0-	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	377	2	Y	-0-					-0-	
10	961 N	396	-0-	-565	-0-	-0-		24	1	372	2	Y	-0-					-0-	
11	450 N	348	-0-	-102	-0-	-0-		21	1	327	2	Y	-0-					-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903													
THIGPEN "A"			WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000				TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	111	1	1912	2	Y	-0-					-0-
07	2449 X	2137	-0-	-312	-0-	144	1	1992	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	2914 X	2219	-0-	-695	-0-	135	1	2084	2	Y	-0-					-0-
09	2460 X	2145	-0-	-315	-0-	127	1	2018	2	Y	-0-					-0-
10	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2084	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	134	1	2055	2	Y	-0-					-0-
BLAIR "A"			WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001				TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608					
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	838	-0-	-30	-0-	57	1	781	2	Y	-0-					-0-
08	899 N	887	-0-	-12	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-					-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	50	1	771	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001				TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320					
06	4470 X	4027	-0-	-443	-0-	220	1	3807	2	Y	-0-					-0-
07	4650 X	4026	-0-	-624	-0-	271	1	3754	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	4650 X	4455	-0-	-195	-0-	271	1	4182	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	262	1	4167	2	Y	-0-					-0-
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	273	1	4166	2	Y	-0-					-0-
11	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	252	1	3865	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001				TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223					
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	22	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	403	-0-	-31	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001				TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384					
06	4800 X	4322	-0-	-478	-0-	236	1	4086	2	Y	-0-					-0-
07	4960 X	4566	-0-	-394	-0-	308	1	4256	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
08	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	293	1	4510	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	4620 X	4528	-0-	-92	-0-	267	1	4261	2	Y	-0-					-0-
10	4743 X	4550	-0-	-193	-0-	280	1	4270	2	Y	-0-					-0-
11	4650 X	2873	-0-	-1777	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-					-0-
THIGPEN "A"			WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001				TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052					
06	2910 X	2833	-0-	-77	-0-	155	1	2678	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	2644	-0-	-611	-0-	178	1	2466	2	Y	-0-					-0-
08	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	212	1	3270	2	Y	-0-					-0-
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	202	1	3211	2	Y	-0-					-0-
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	229	1	3486	2	Y	-0-					-0-
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	221	1	3386	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903											
EVANS, A. O. JR. GU			WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11992 - 12216			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	77 1	869 2	Y	4			32		
						4 9								
07	589 N	462	-0-	-127	-0-	47 1	406 2	Y	8	23 1		17		
						9 9								
08	1209 N	385	-0-	-824	-0-	26 1	355 2	Y	4			21		
						4 9								
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	118 1	1329 2	Y	6			27		
						7 9								
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	88 1	1326 2	Y	9			36		
						10 9								
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	68 1	918 2	Y	5	25 1		16		
						6 9								

BLACK "A"			WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724		PERF.12200 - 13394			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	214	-0-	214	214	14 1	200 2	Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	168	-0-	168	382	10 1	158 2	Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	119	-0-	119	501	7 1	112 2	Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	301	-0-	301	802	19 1	282 2	Y	-0-			-0-		
11	881 X	79	-0-	-802	-0-	5 1	74 2	Y	-0-			-0-		

LONG "A"			WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12526 - 12700			
06	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	256 1	4432 2	N	-0-			-0-		
07	2449 X	1652	-0-	-797	-0-	111 1	1541 2	N	-0-			-0-		
08	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	212 1	3275 2	N	1	1 8		-0-		
						1 9								
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	244 1	3893 2	N	2	2 8		-0-		
						2 9								
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	190 1	2896 2	N	2	2 8		-0-		
						2 9								
11	2370 X	1691	-0-	-679	-0-	104 1	1587 2	N	-0-			-0-		

STEPHENS "A"			WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13492 - 13924			
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10 1	177 2	Y	-0-			-0-		
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11 1	148 2	Y	-0-			-0-		
08	155 N	110	-0-	-45	-0-	7 1	103 2	Y	-0-			-0-		
09	180 N	95	-0-	-85	-0-	6 1	89 2	Y	-0-			-0-		
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	5 1	80 2	Y	-0-			-0-		
11	120 N	43	-0-	-77	-0-	3 1	40 2	Y	-0-			-0-		

THIGPEN "A"			WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575		PERF.12282 - 13374			
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	94 1	1634 2	Y	-0-			-0-		
07	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	130 1	1792 2	Y	1	1 8		-0-		
						1 9								
08	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	114 1	1758 2	Y	2	2 8		-0-		
						2 9								
09	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	92 1	1473 2	Y	-0-			-0-		
10	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	110 1	1669 2	Y	-0-			-0-		
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	113 1	1735 2	Y	-0-			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903													
LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800							
								PERF.13208 - 13600							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	Y	-0-				-0-
07	558 N	431	-0-	-127	-0-	29	1	402	2	Y	-0-				-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	29	1	462	2	Y	-0-				-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	29	1	448	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 13		RRCID -> 182744		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 13682		PERF.12933 - 13432					
06	4260 X	2253	-0-	-2007	-0-	123	1	2130	2	Y	-0-				-0-
07	4247 X	3564	-0-	-683	-0-	240	1	3322	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
08	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	286	1	4409	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	240	1	3828	2	Y	-0-				-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	250	1	3816	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
11	4560 X	2873	-0-	-1687	-0-	176	1	2697	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182861		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13162 - 13208					
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	131	1	2258	2	Y	-0-				-0-
07	2573 X	2486	-0-	-87	-0-	168	1	2317	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	162	1	2496	2	Y	-0-				-0-
09	2520 X	2362	-0-	-158	-0-	140	1	2222	2	Y	-0-				-0-
10	2604 X	2559	-0-	-45	-0-	158	1	2401	2	Y	-0-				-0-
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	164	1	2517	2	Y	-0-				-0-
BLAIR "A"		WELL #: 8		RRCID -> 182892		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12324 - 12609					
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	Y	-0-				-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	60	1	831	2	Y	-0-				-0-
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58	1	895	2	Y	-0-				-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	51	1	812	2	Y	-0-				-0-
10	899 N	895	-0-	-4	-0-	55	1	840	2	Y	-0-				-0-
11	930 N	861	-0-	-69	-0-	53	1	808	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"		WELL #: 18L		RRCID -> 182896		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13646		PERF.13167 - 13479					
06	3240 X	2025	-0-	-1215	-0-	111	1	1914	2	Y	-0-				-0-
07	3348 X	2184	-0-	-1164	-0-	147	1	2036	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	2697 X	2536	-0-	-161	-0-	154	1	2380	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	134	1	2139	2	Y	-0-				-0-
10	2170 X	1900	-0-	-270	-0-	117	1	1783	2	Y	-0-				-0-
11	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	123	1	1886	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 183150		COMPL. DATE 10/30/2016		TOTAL DEPTH 13504		PERF.12761 - 13321					
06	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	Y	-0-				-0-
07	929 X	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	2	Y	-0-				-0-
08	1147 X	1048	-0-	-99	-0-	64	1	984	2	Y	-0-				-0-
09	1110 X	970	-0-	-140	-0-	57	1	913	2	Y	-0-				-0-
10	1147 X	984	-0-	-163	-0-	61	1	923	2	Y	-0-				-0-
11	1020 X	964	-0-	-56	-0-	59	1	905	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
STEPHENS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184309	COMPL.	DATE	05/09/2001	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.12896	- 13124		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	404	-0-	-340	-0-	27	1	376	2	Y	1	1	8			-0-
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	29	1	450	2	Y	2	2	8			-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-

STEPHENS "A"				WELL #:	8	RRCID ->	184439	COMPL.	DATE	05/23/2001	TOTAL	DEPTH	13615	PERF.13324	- 13418		
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	617	-0-	-158	-0-	42	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	574	-0-	-56	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	36	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	580	-0-	-80	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-

THIGPEN "A"				WELL #:	9	RRCID ->	184515	COMPL.	DATE	03/17/2001	TOTAL	DEPTH	13665	PERF.13375	- 13421		
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	237	-0-	-63	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	221	-0-	-120	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	16	1	241	2	Y	-0-					-0-

BURKE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	184719	COMPL.	DATE	04/26/2001	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.14060	- 14738		
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	930	X	507	-0-	-423	-0-	31	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	900	X	389	-0-	-511	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	434	-0-	-155	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	480	X	193	-0-	-287	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-

ADAMS "A"				WELL #:	7	RRCID ->	184961	COMPL.	DATE	03/28/2001	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12803	- 12931		
06	3690	X	3250	-0-	-440	-0-	178	1	3072	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2154	-0-	-1659	-0-	145	1	2009	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3071	-0-	-1052	-0-	187	1	2884	2	Y	-0-					-0-
09	3990	X	3337	-0-	-653	-0-	197	1	3140	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	220	1	3347	2	Y	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	202	1	3092	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	185122	COMPL.	DATE	04/12/2000	TOTAL	DEPTH	13835	PERF.13820	- 13825		
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STEPHENS "A"				//CONT.// 24478 150 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
					9	RRCID -> 185613	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL	DEPTH 14790	PERF.14274	-	14562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	2	Y	-0-			-0-
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	71	1	977	2	Y	-0-			-0-
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	900 N	482	-0-	-418	-0-	28	1	454	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	523	-0-	-531	-0-	32	1	491	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	531	-0-	-459	-0-	33	1	498	2	Y	-0-			-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #:	10	RRCID -> 186126	COMPL. DATE 11/02/2001	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11971	-	12212		
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	122	1	1370	2	Y	4			44
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	2	Y	9	32	1	21
08	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	110	1	1509	2	Y	6			27
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	128	1	1437	2	Y	6			33
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	102	1	1545	2	Y	9			42
*11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	110	1	1484	2	Y	11	29	1	24
BURKE "A"				WELL #:	5	RRCID -> 186905	COMPL. DATE 09/22/2001	TOTAL	DEPTH 13580	PERF.13332	-	13384		
06	4560 X	3473	-0-	-1087	-0-	190	1	3283	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	3454	-0-	-1258	-0-	233	1	3221	2	Y	-0-			-0-
08	4650 X	4253	-0-	-397	-0-	259	1	3994	2	Y	-0-			-0-
09	4200 X	3361	-0-	-839	-0-	199	1	3162	2	Y	-0-			-0-
10	4123 X	2447	-0-	-1676	-0-	151	1	2296	2	Y	-0-			-0-
11	4110 X	412	-0-	-3698	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	6	RRCID -> 187188	COMPL. DATE 09/12/2001	TOTAL	DEPTH 13356	PERF.12895	-	13174		
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
JOHNSON "A"				WELL #:	11	RRCID -> 187205	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL	DEPTH 12478	PERF.12070	-	12258		
06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	52	1	898	2	Y	-0-			-0-
07	955 X	955	-0-	-0-	-0-	64	1	890	2	Y	1	1	8	-0-
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	56	1	870	2	Y	2	2	8	-0-
09	960 X	926	-0-	-34	-0-	55	1	871	2	Y	-0-			-0-
10	992 X	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			-0-
11	960 X	950	-0-	-10	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-
LANCASTER "A"				WELL #:	8	RRCID -> 187317	COMPL. DATE 10/09/2001	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.12702	-	13028		
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	115	-0-	-95	-0-	7	1	108	2	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
EDWARDS "A"															
//CONT.// 24478 150															
//CONT.// 220903															
WELL #: 9															
RRCID -> 187319															
COMPL. DATE 10/25/2001															
TOTAL DEPTH 13568												PERF.13364 - 13402			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	Y	-0-				-0-
08	682 N	349	-0-	-333	-0-	21	1	328	2	Y	-0-				-0-
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	37	1	590	2	Y	-0-				-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	2	Y	-0-				-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 8															
RRCID -> 187672															
COMPL. DATE 10/19/2001															
TOTAL DEPTH 13527												PERF.12978 - 13348			
06	3660 X	3145	-0-	-515	-0-	172	1	2973	2	Y	-0-				-0-
07	3720 X	3567	-0-	-153	-0-	241	1	3325	2	Y	1	1	8		-0-
08	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	228	1	3508	2	Y	-0-				-0-
09	3510 X	3460	-0-	-50	-0-	204	1	3256	2	Y	-0-				-0-
10	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	219	1	3342	2	Y	-0-				-0-
11	3630 X	3373	-0-	-257	-0-	207	1	3166	2	Y	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 11															
RRCID -> 187984															
COMPL. DATE 09/08/2001															
TOTAL DEPTH 13925												PERF.13618 - 13660			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HALBERT "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 189933															
COMPL. DATE 03/08/2002															
TOTAL DEPTH 13385												PERF.12786 - 13120			
06	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	86	1	1494	2	N	-0-				-0-
07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	121	1	1671	2	N	-0-				-0-
08	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	114	1	1764	2	N	-0-				-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	2	N	-0-				-0-
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	2	N	-0-				-0-
11	3000 N	4974	-0-	1974	1974	305	1	4669	2	N	-0-				-0-
THIGPEN "A"															
WELL #: 10															
RRCID -> 190762															
COMPL. DATE 11/02/2001															
TOTAL DEPTH 13610												PERF.13368 - 13413			
06	3900 X	3155	-0-	-745	-0-	172	1	2983	2	Y	-0-				-0-
07	4030 X	3134	-0-	-896	-0-	211	1	2923	2	Y	-0-				-0-
08	3689 X	3416	-0-	-273	-0-	208	1	3208	2	Y	-0-				-0-
09	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	229	1	3647	2	Y	-0-				-0-
10	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	223	1	3394	2	Y	-0-				-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	206	1	3148	2	Y	-0-				-0-
STEPHENS "A"															
WELL #: 13															
RRCID -> 190792															
COMPL. DATE 09/06/2002															
TOTAL DEPTH 13550												PERF.13276 - 13375			
06	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	241	1	4171	2	Y	-0-				-0-
07	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	376	1	5199	2	Y	4	4	8		-0-
08	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	389	1	5999	2	Y	4	4	8		-0-
09	5400 X	5177	-0-	-223	-0-	306	1	4869	2	Y	2	2	8		-0-
10	5580 X	2247	-0-	-3333	-0-	138	1	2107	2	Y	2	2	8		-0-
11	6180 X	2342	-0-	-3838	-0-	144	1	2198	2	Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURKE "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 191145														
COMPL. DATE 08/07/2002														
TOTAL DEPTH 13975														
PERF.13710 - 13748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-			-0-
07	2201 X	1696	-0-	-505	-0-	114	1	1581	2	Y	1	1 8		-0-
08	2604 X	1651	-0-	-953	-0-	100	1	1549	2	Y	2	2 8		-0-
09	2130 X	1792	-0-	-338	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-			-0-
10	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	119	1	1808	2	Y	-0-			-0-
11	1770 X	1674	-0-	-96	-0-	103	1	1571	2	Y	-0-			-0-
BURKE "A"														
WELL #: 6														
RRCID -> 191146														
COMPL. DATE 08/07/2002														
TOTAL DEPTH 14095														
PERF.12828 - 12883														
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-			-0-
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	65	1	895	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	858	-0-	-103	-0-	52	1	806	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	687	-0-	-303	-0-	41	1	646	2	Y	-0-			-0-
10	961 N	739	-0-	-222	-0-	46	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	840 N	748	-0-	-92	-0-	46	1	702	2	Y	-0-			-0-
WILBURN														
WELL #: 1														
RRCID -> 191499														
COMPL. DATE 09/27/2002														
TOTAL DEPTH 13100														
PERF.12106 - 12948														
06	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	186	1	2097	2	Y	1	1 7		-0-
07	2666 X	2579	-0-	-87	-0-	265	1	2314	2	Y	-0-			-0-
08	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	174	1	2396	2	Y	-0-			-0-
09	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	190	1	2134	2	Y	-0-			-0-
10	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	175	1	2641	2	Y	-0-			-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	187	1	2519	2	Y	-0-			-0-
LAMB "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 191503														
COMPL. DATE 04/12/2002														
TOTAL DEPTH 14069														
PERF.13772 - 13869														
06	2460 X	2327	-0-	-133	-0-	127	1	2200	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3051	-0-	-173	-0-	206	1	2843	2	N	2	2 8		-0-
08	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	255	1	3932	2	N	2	2 8		-0-
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	216	1	3448	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	3168	-0-	-56	-0-	195	1	2972	2	N	1	1 8		-0-
11	3120 X	2351	-0-	-769	-0-	144	1	2207	2	N	-0-			-0-
MARTIN "B"														
WELL #: 1														
RRCID -> 192341														
COMPL. DATE 09/22/2002														
TOTAL DEPTH 14142														
PERF.13688 - 13994														
06	690 N	604	-0-	-86	-0-	33	1	571	2	N	-0-			-0-
07	651 N	627	-0-	-24	-0-	42	1	585	2	N	-0-			-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	699	2	N	-0-			-0-
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	631	2	N	-0-			-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	668	2	N	-0-			-0-
11	690 N	545	-0-	-145	-0-	33	1	512	2	N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903												
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 193772		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 13200						
								PERF.12094 - 12936						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	2055 2	Y	1	1 7			-0-
07	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	353 1	1 9	3083 2	Y	-0-				-0-
08	2914 X	1789	-0-	-1125	-0-	121 1	1 9	1668 2	Y	-0-				-0-
09	2820 X	1320	-0-	-1500	-0-	108 1	1 9	1212 2	Y	-0-				-0-
10	3441 X	1324	-0-	-2117	-0-	82 1	1 9	1242 2	Y	-0-				-0-
11	3330 X	1659	-0-	-1671	-0-	115 1	1 9	1544 2	Y	-0-				-0-
LANE "A"				WELL #: 10	RRCID -> 195964	COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13521		PERF.13200 - 13319				
06	4470 X	3300	-0-	-1170	-0-	180 1	1 9	3120 2	Y	-0-				-0-
07	4526 X	3939	-0-	-587	-0-	266 1	1 9	3672 2	Y	1	1 8			-0-
08	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	4081 2	Y	2	2 8			-0-
09	4110 X	3845	-0-	-265	-0-	227 1	1 9	3618 2	Y	-0-				-0-
10	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	242 1	1 9	3693 2	Y	-0-				-0-
11	4200 X	3017	-0-	-1183	-0-	185 1	1 9	2832 2	Y	-0-				-0-
WILBURN				WELL #: 3	RRCID -> 196521	COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12136 - 12896				
06	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1233 2	N	-0-				-0-
07	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	156 1	1 9	1366 2	N	-0-				-0-
08	1612 N	1450	-0-	-162	-0-	98 1	1 9	1352 2	N	-0-				-0-
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	105 1	1 9	1183 2	N	-0-				-0-
10	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	83 1	1 9	1249 2	N	-0-				-0-
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	1344 2	N	-0-				-0-
EDWARDS "A"				WELL #: 7	RRCID -> 199723	COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13667		PERF.13482 - 13530				
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	27 2	Y	-0-				-0-
07	465 N	178	-0-	-287	-0-	12 1	1 9	166 2	Y	-0-				-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	179 2	Y	-0-				-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	108 2	Y	-0-				-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	246 2	Y	-0-				-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	11 1	1 9	168 2	Y	-0-				-0-
WILBURN				WELL #: 4	RRCID -> 199987	COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12092 - 12915				
06	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	298 1	1 9	3353 2	Y	1	1 7			-0-
07	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	378 1	1 9	3294 2	Y	-0-				-0-
08	3937 X	3568	-0-	-369	-0-	242 1	1 9	3326 2	Y	-0-				-0-
09	3810 X	3286	-0-	-524	-0-	268 1	1 9	3018 2	Y	-0-				-0-
10	3875 X	3762	-0-	-113	-0-	233 1	1 9	3529 2	Y	-0-				-0-
11	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	251 1	1 9	3373 2	Y	-0-				-0-
EVANS, A. O. JR. GU				WELL #: 15	RRCID -> 199998	COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11962 - 12150				
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	800 2	Y	5				29
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	877 2	Y	9	21 1			17
08	961 N	844	-0-	-117	-0-	57 1	1 9	780 2	Y	6				23
09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	849 2	Y	6				29
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	929 2	Y	9				38
*11	810 N	688	-0-	-122	-0-	47 1	1 9	635 2	Y	5	26 1			17

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 16															
RRCID -> 199999															
COMPL. DATE 09/04/2003															
TOTAL DEPTH 12350												PERF.11922 - 12210			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	* EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	132	1	1484	2	Y	-0-			30	
07	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	160	1	1400	2	Y	-0-			30	
08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-	91	1	1258	2	Y	-0-			30	
09	1620 N	1461	-0-	-159	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-			30	
10	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	83	1	1262	2	Y	-0-			30	
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	87	1	1174	2	Y	-0-			30	
WILBURN															
WELL #: 5															
RRCID -> 200729															
COMPL. DATE 10/11/2003															
TOTAL DEPTH 13250												PERF.12154 - 12922			
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	87	1	985	2	Y	-0-			-0-	
07	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	114	1	993	2	Y	-0-			-0-	
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	71	1	970	2	Y	-0-			-0-	
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	88	1	993	2	Y	-0-			-0-	
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-			-0-	
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	2	Y	-0-			-0-	
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 17															
RRCID -> 201094															
COMPL. DATE 01/09/2004															
TOTAL DEPTH 13300												PERF.12007 - 12936			
06	2610 X	716	-0-	-1894	-0-	58	1	658	2	Y	-0-			5	
07	1891 X	746	-0-	-1145	-0-	77	1	669	2	Y	-0-			5	
08	961 N	868	-0-	-93	-0-	59	1	809	2	Y	-0-			5	
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-			5	
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	46	1	690	2	Y	-0-			5	
11	840 N	755	-0-	-85	-0-	52	1	701	2	Y	-0-			7	
						2	9								
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 14															
RRCID -> 201222															
COMPL. DATE 11/19/2003															
TOTAL DEPTH 12420												PERF.12043 - 12308			
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	Y	3	1	7	80	
						3	9								
07	1271 N	512	-0-	-759	-0-	53	1	459	2	Y	-0-			80	
08	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	89	1	1224	2	Y	2			82	
						2	9								
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	98	1	1098	2	Y	5			87	
						6	9								
10	527 N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	2	Y	-0-			87	
11	1260 N	730	-0-	-530	-0-	51	1	679	2	Y	-0-			87	
EVANS, A. O. JR. GU															
WELL #: 18															
RRCID -> 202253															
COMPL. DATE 03/24/2004															
TOTAL DEPTH 12408												PERF.11944 - 12240			
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-			-0-	
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	859	2	Y	-0-			-0-	
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-			-0-	
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	68	1	764	2	Y	-0-			-0-	
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	47	1	710	2	Y	-0-			-0-	
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	62	1	831	2	Y	-0-			-0-	
JOHNSON, B.K. "A"															
WELL #: 15															
RRCID -> 202827															
COMPL. DATE 05/08/2004															
TOTAL DEPTH 12734												PERF.12205 - 12500			
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-			-0-	
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	2	Y	-0-			-0-	
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-			-0-	
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	Y	-0-			-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-			-0-	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903							
HIGH "A"		WELL #: 13		RRCID -> 202864		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 12440	
								PERF.12030 - 12252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	50	1	867	-0-
07	899 N	703	-0-	-196	-0-	47	1	656	-0-
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	885	-0-
09	930 N	840	-0-	-90	-0-	50	1	790	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	52	1	797	-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	53	1	814	-0-
HIGH "A"		WELL #: 14		RRCID -> 203159		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12502	
								PERF.12004 - 12230	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	-0-
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19	1	285	-0-
09	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	-0-
10	465 N	92	-0-	-373	-0-	6	1	86	-0-
11	300 N	111	-0-	-189	-0-	7	1	104	-0-
WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180	
								PERF.12154 - 12285	
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	23
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	184	1	1604	23
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	120	1	1650	23
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	140	1	1574	23
10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	115	1	1735	23
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1628	23
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285	
								PERF.14024 - 14034	
06	4620 X	4016	-0-	-604	-0-	220	1	3796	-0-
07	4774 X	4115	-0-	-659	-0-	277	1	3837	-0-
						1	9		
08	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	299	1	4617	-0-
09	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	270	1	4294	-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	289	1	4410	-0-
						1	9		
11	4770 X	4392	-0-	-378	-0-	269	1	4123	-0-
ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285	
								PERF.12764 - 13036	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
STEPHENS "A"		WELL #: 15		RRCID -> 205154		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 13879	
								PERF.13360 - 13670	
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	-0-
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	-0-
09	420 N	297	-0-	-123	-0-	18	1	279	-0-
10	496 N	200	-0-	-296	-0-	12	1	188	-0-
11	450 N	206	-0-	-244	-0-	13	1	193	-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC JOHNSON, B.K. "A"										24478 150 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 205537		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12322 - 12364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					-0-			
07	434 X	144	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-			
08	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	Y	-0-					-0-			
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	798	2	Y	-0-					-0-			
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	893	2	Y	-0-					-0-			
11	1050 X	831	-0-	-0-	-219	-0-	-0-	51	1	780	2	Y	-0-					-0-			
ADAMS "A"										WELL #: 8		RRCID -> 205544		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13026 - 13312			
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	-0-					-0-			
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	570	2	Y	-0-					-0-			
08	558 N	536	-0-	-0-	-22	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-			
09	510 N	504	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-					-0-			
10	620 N	517	-0-	-0-	-103	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-			
11	510 N	499	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-			
JOHNSON, B. K. "B"										WELL #: 17		RRCID -> 208396		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12262 - 12508			
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	779	2	Y	-0-					-0-			
07	930 N	917	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	62	1	855	2	Y	-0-					-0-			
08	961 N	801	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	49	1	752	2	Y	-0-					-0-			
09	810 N	677	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					-0-			
10	930 N	680	-0-	-0-	-250	-0-	-0-	42	1	638	2	Y	-0-					-0-			
11	780 N	664	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	-0-					-0-			
STEPHENS "A"										WELL #: 12		RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591			
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-			
07	899 N	211	-0-	-0-	-688	-0-	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-			
08	899 N	276	-0-	-0-	-623	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-			
09	360 N	208	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-			
10	217 N	205	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-			
11	270 N	52	-0-	-0-	-218	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-			
BLACK "A"										WELL #: 20		RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370			
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-					-0-			
07	496 N	491	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	33	1	458	2	Y	-0-					-0-			
08	527 N	15	-0-	-0-	-512	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-			
09	480 N	2	-0-	-0-	-478	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-			
10	496 N	-0-	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
BLACK "A"										WELL #: 19		RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544			
06	9844 X	520	-0-	-0-	-9324	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					-0-			
07	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-			
08	5022 X	65	-0-	-0-	-4957	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-			
09	4860 X	156	-0-	-0-	-4704	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-			
10	4464 X	167	-0-	-0-	-4297	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-			
11	510 X	194	-0-	-0-	-316	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-			
ADAMS "A"										WELL #: 10		RRCID -> 210301		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13934		PERF.13402 - 13767			
06	4230 X	4054	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	222	1	3832	2	Y	-0-					-0-			
07	4464 X	3999	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	270	1	3729	2	Y	-0-					-0-			
08	4464 X	4199	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	256	1	3943	2	Y	-0-					-0-			
09	4140 X	3874	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	229	1	3645	2	Y	-0-					-0-			
10	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4343	2	Y	-0-					-0-			
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	266	1	4072	2	Y	-0-					-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.// 220903											
LANCASTER "A"		WELL #: 10		RRCID -> 211603		COMPL. DATE 09/04/2004				TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260			
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
06	652 X	652	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	-0-		-0-
07	957 X	957	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	-0-		-0-
08	954 X	954	-0-	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	-0-		-0-
09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	55	1	876	2	Y	-0-		-0-
10	961 X	946	-0-	-15	-0-	58	1	888	2	Y	-0-		-0-
11	930 X	910	-0-	-20	-0-	56	1	854	2	Y	-0-		-0-
STEPHENS "A"													
		WELL #: 14		RRCID -> 211688		COMPL. DATE 02/23/2005				TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	2	Y	-0-		-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	Y	-0-		-0-
09	330 N	291	-0-	-39	-0-	17	1	274	2	Y	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	Y	-0-		-0-
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	23	1	346	2	Y	-0-		-0-
ADAMS "A"													
		WELL #: 11		RRCID -> 213335		COMPL. DATE 01/19/2005				TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-		-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	-0-		-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-		-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-		-0-
BLACK "A"													
		WELL #: 18		RRCID -> 214008		COMPL. DATE 08/11/2004				TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339			
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-		-0-
07	1519 N	1073	-0-	-446	-0-	72	1	1001	2	Y	-0-		-0-
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	94	1	1444	2	Y	-0-		-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	1271	-0-	-229	-0-	78	1	1193	2	Y	-0-		-0-
WILBURN													
		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005				TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228			
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	162	1	1825	2	Y	-0-		-0-
07	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	217	1	1896	2	Y	-0-		-0-
08	2418 X	2081	-0-	-337	-0-	141	1	1940	2	Y	-0-		-0-
09	2340 X	1965	-0-	-375	-0-	160	1	1805	2	Y	-0-		-0-
10	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	126	1	1903	2	Y	-0-		-0-
11	2040 X	1919	-0-	-121	-0-	133	1	1786	2	Y	-0-		-0-
DANIEL, PETER EST.													
		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338			
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	59	1	668	2	N	-0-		90
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	71	1	622	2	N	-0-		90
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	2	N	-0-		90
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	73	1	816	2	N	4		94
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1123	2	N	-0-		94
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	67	1	904	2	N	-0-		94

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WILBURN															
WELL #: 12															
RRCID -> 216679															
COMPL. DATE 06/22/2005															
TOTAL DEPTH 12400													PERF.12138 - 12182		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	40	1	455	2	Y	-0-			12
07		527 N	525	-0-	-2	-0-	54	1	471	2	Y	-0-			12
08		527 N	509	-0-	-18	-0-	35	1	474	2	Y	-0-			12
09		510 N	487	-0-	-23	-0-	40	1	447	2	Y	-0-			12
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	30	1	459	2	Y	-0-			12
11		480 N	452	-0-	-28	-0-	31	1	421	2	Y	-0-			12
WILBURN															
WELL #: 10															
RRCID -> 217636															
COMPL. DATE 07/27/2005															
TOTAL DEPTH 12379													PERF.12224 - 12248		
06		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	2	Y	-0-			12
07		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	126	1	1101	2	Y	-0-			12
08		1333 N	1208	-0-	-125	-0-	82	1	1126	2	Y	-0-			12
09		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-			12
10		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	75	1	1137	2	Y	-0-			12
11		1170 N	1093	-0-	-77	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-			12
DANIEL, PETER EST.															
WELL #: 2															
RRCID -> 217847															
COMPL. DATE 09/05/2005															
TOTAL DEPTH 12460													PERF.12202 - 12302		
*12		2015 N	1660	-0-	-355	-0-	139	1	1521	2	N	-0-			61
*01		1829 N	1374	-0-	-455	-0-	100	1	1274	2	N	-0-			61
*02		1512 N	1305	-0-	-207	-0-	84	1	1221	2	N	-0-			61
*03		1674 N	1354	-0-	-320	-0-	84	1	1270	2	N	-0-			61
*04		1320 N	1265	-0-	-55	-0-	84	1	1180	2	N	1	1 8		61
							1	9							
*05		1457 N	836	-0-	-621	-0-	68	1	768	2	N	-0-			61
*06		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	156	1	1756	2	N	-0-			61
*07		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	206	1	1795	2	N	-0-			61
*08		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	141	1	1942	2	N	-0-			61
*09		1920 N	1621	-0-	-299	-0-	132	1	1489	2	N	-0-			61
*10		2015 N	1720	-0-	-295	-0-	107	1	1613	2	N	-0-			61
11		1950 N	1118	-0-	-832	-0-	77	1	1039	2	N	2			63
							2	9							
EVANS, A.O. JR. GU															
WELL #: 19															
RRCID -> 218180															
COMPL. DATE 11/25/2005															
TOTAL DEPTH 12450													PERF.11938 - 12166		
06		807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	729	2	Y	12			112
							13	9							
07		930 N	680	-0-	-250	-0-	70	1	610	2	Y	-0-			112
08		1612 N	892	-0-	-720	-0-	60	1	832	2	Y	-0-			112
09		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	99	1	1120	2	Y	-0-			112
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-			112
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	60	1	814	2	Y	-0-			112
WILBURN															
WELL #: 8															
RRCID -> 218185															
COMPL. DATE 10/17/2005															
TOTAL DEPTH 12460													PERF.12203 - 12246		
06		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1808	2	N	-0-			10
07		2170 N	2000	-0-	-170	-0-	206	1	1794	2	N	-0-			10
08		2263 N	1381	-0-	-882	-0-	94	1	1287	2	N	-0-			10
09		1980 N	1791	-0-	-189	-0-	146	1	1645	2	N	-0-			10
10		2015 N	1269	-0-	-746	-0-	79	1	1190	2	N	-0-			10
11		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	108	1	1456	2	N	-0-			10

DEW (C.V. CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DANIEL, PETER EST.												//CONT.// 24478 150 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED RRCID -> 218675				CAPACITY COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286				CNTY: FREESTONE	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-			128 8	1 9	1439	2	N	7					43											
07	1798 N	1600	-0-	-198	-0-			165	1	1435	2	N	-0-					43											
08	1674 N	1516	-0-	-158	-0-			103	1	1413	2	N	-0-					43											
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-			140	1	1577	2	N	-0-					43											
10	1612 N	799	-0-	-813	-0-			50	1	749	2	N	-0-					43											
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			111	1	1493	2	N	-0-					43											

WILBURN												WELL #: 13				RRCID -> 222739				COMPL. DATE 06/09/2006				TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187					
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-			124	1	1402	2	N	-0-					-0-											
07	1984 N	1958	-0-	-26	-0-			201	1	1757	2	N	-0-					-0-											
08	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-			118	1	1624	2	N	-0-					-0-											
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-			181	1	2041	2	N	-0-					-0-											
10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-			130	1	1971	2	N	-0-					-0-											
11	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-			129	1	1730	2	N	-0-					-0-											

DANIEL, PETER EST.												WELL #: 4				RRCID -> 225291				COMPL. DATE 06/30/2006				TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295					
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-			43	1	484	2	N	-0-					68											
07	1767 N	1641	-0-	-126	-0-			169	1	1472	2	N	-0-					68											
08	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-			117	1	1601	2	N	-0-					68											
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-			146	1	1644	2	N	-0-					68											
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			106	1	1595	2	N	-0-					68											
11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-			73	1	979	2	N	-0-					68											

WILLIFORD "B"												WELL #: 2				RRCID -> 226307				COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840					
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	2			N	-0-					-0-											
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-			222	2			N	-0-					-0-											
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-			322	2			N	-0-					-0-											
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-			237	2			N	-0-					-0-											
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-			358	2			N	-0-					-0-											
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-			258	2			N	-0-					-0-											

HIGH "A"												WELL #: 15				RRCID -> 226905				COMPL. DATE 01/04/2007				TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480					
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-			50	1	870	2	Y	-0-					-0-											
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-			58	1	797	2	Y	-0-					-0-											
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-			53	1	816	2	Y	-0-					-0-											
09	930 N	784	-0-	-146	-0-			46	1	738	2	Y	-0-					-0-											
10	868 N	812	-0-	-56	-0-			50	1	762	2	Y	-0-					-0-											
11	840 N	809	-0-	-31	-0-			50	1	759	2	Y	-0-					-0-											

JOHNSON "A"												WELL #: 17				RRCID -> 228182				COMPL. DATE 02/15/2007				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287					
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-			31	1	536	2	Y	-0-					-0-											
07	896 N	896	-0-	-0-	-0-			60	1	836	2	Y	-0-					-0-											
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-			50	1	774	2	Y	-0-					-0-											
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-			35	1	551	2	Y	-0-					-0-											
10	899 N	490	-0-	-409	-0-			30	1	460	2	Y	-0-					-0-											
11	810 N	449	-0-	-361	-0-			28	1	421	2	Y	-0-					-0-											

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	104 1	1170 2	N	18	31	1			95
07	1023 N	596	-0-	-427	-0-	20 9	535 2	N	-0-					95
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	61 1	1660 2	N	-0-					95
09	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	121 1	1505 2	N	-0-					95
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	134 1	1504 2	N	-0-					95
11	1710 N	1084	-0-	-626	-0-	99 1	988 2	N	21	89	1			27
						73 1								
						23 9								
WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296														
06	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	181 1	2038 2	N	-0-					27
07	2356 N	2328	-0-	-28	-0-	239 1	2089 2	N	-0-					27
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	156 1	2142 2	N	-0-					27
09	2220 N	1905	-0-	-315	-0-	155 1	1750 2	N	-0-					27
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	155 1	2336 2	N	-0-					27
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	157 1	2108 2	N	-0-					27
DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313														
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	80 1	907 2	N	-0-					42
07	1147 N	977	-0-	-170	-0-	100 1	877 2	N	-0-					42
08	1147 N	830	-0-	-317	-0-	56 1	774 2	N	-0-					42
09	990 N	750	-0-	-240	-0-	61 1	689 2	N	-0-					42
10	992 N	720	-0-	-272	-0-	45 1	675 2	N	-0-					42
11	810 N	705	-0-	-105	-0-	49 1	656 2	N	-0-					42
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261														
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	138 1	1549 2	N	-0-					-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	205 1	1790 2	N	-0-					-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	145 1	1998 2	N	-0-					-0-
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	166 1	1867 2	N	-0-					-0-
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	126 1	1905 2	N	-0-					-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	138 1	1863 2	N	-0-					-0-
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324														
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	64 1	716 2	N	-0-					-0-
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	76 1	664 2	N	-0-					-0-
08	868 N	757	-0-	-111	-0-	51 1	706 2	N	-0-					-0-
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	62 1	696 2	N	-0-					-0-
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	48 1	725 2	N	-0-					-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	51 1	687 2	N	-0-					-0-
HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375														
06	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	69 1	1189 2	Y	-0-					-0-
07	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	77 1	1068 2	Y	-0-					-0-
08	1519 X	1286	-0-	-233	-0-	78 1	1208 2	Y	-0-					-0-
09	1470 X	1279	-0-	-191	-0-	76 1	1203 2	Y	-0-					-0-
10	1395 X	1245	-0-	-150	-0-	77 1	1168 2	Y	-0-					-0-
11	1260 X	1159	-0-	-101	-0-	71 1	1088 2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 24478 150							
WILBURN												//CONT.// 220903							
												WELL #: 15							
												RRCID -> 231883							
												COMPL. DATE 07/31/2007							
												TOTAL DEPTH 13200							
												PERF.12160 - 12953							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE				
06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	154	1	1740	2	N	-0-			-0-				
07		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	196	1	1707	2	N	-0-			-0-				
08		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	141	1	1935	2	N	-0-			-0-				
09		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	172	1	1933	2	N	-0-			-0-				
10		1891 N	1421	-0-	-470	-0-	88	1	1333	2	N	-0-			-0-				
11		2010 N	1889	-0-	-121	-0-	131	1	1758	2	N	-0-			-0-				
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 22				RRCID -> 232270			
												COMPL. DATE 08/28/2007				TOTAL DEPTH 12582			
												PERF.11982 - 12302							
06		629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	2	Y	-0-			25				
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	2	Y	-0-			25				
08		682 N	589	-0-	-93	-0-	40	1	549	2	Y	-0-			25				
09		630 N	543	-0-	-87	-0-	44	1	499	2	Y	-0-			25				
10		651 N	527	-0-	-124	-0-	33	1	494	2	Y	-0-			25				
11		570 N	513	-0-	-57	-0-	35	1	478	2	Y	-0-			25				
EVANS, A. O. JR. GU												WELL #: 24				RRCID -> 233586			
												COMPL. DATE 11/21/2007				TOTAL DEPTH 12550			
												PERF.12054 - 12344							
06		3120 X	3078	-0-	-42	-0-	251	1	2823	2	N	4			109				
07		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-			109				
08		3224 X	3188	-0-	-36	-0-	216	1	2972	2	N	-0-			109				
09		3120 X	2726	-0-	-394	-0-	222	1	2504	2	N	-0-			109				
10		3224 X	1673	-0-	-1551	-0-	104	1	1569	2	N	-0-			109				
11		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	267	1	3589	2	N	1	106	1	4				
EVANS, A.O. JR. GU												WELL #: 20				RRCID -> 234743			
												COMPL. DATE 01/08/2008				TOTAL DEPTH 12580			
												PERF.12022 - 12298							
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	73	1	821	2	N	7			27				
07		992 N	846	-0-	-146	-0-	87	1	759	2	N	-0-			27				
08		837 N	826	-0-	-11	-0-	56	1	770	2	N	-0-			27				
09		900 N	780	-0-	-120	-0-	64	1	716	2	N	-0-			27				
10		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	N	6			33				
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	2	N	-0-			33				
TURNER "A"												WELL #: 10				RRCID -> 253412			
												COMPL. DATE 07/22/2009				TOTAL DEPTH 15220			
												PERF.12412 - 12620							
06		938 X	938	-0-	-0-	-0-	51	1	887	2	Y	-0-			-0-				
07		496 X	377	-0-	-119	-0-	25	1	352	2	Y	-0-			-0-				
08		1519 X	745	-0-	-774	-0-	45	1	700	2	Y	-0-			-0-				
09		1470 X	725	-0-	-745	-0-	43	1	682	2	Y	-0-			-0-				
10		1519 X	718	-0-	-801	-0-	44	1	674	2	Y	-0-			-0-				
11		930 X	485	-0-	-445	-0-	30	1	455	2	Y	-0-			-0-				
HILCORP ENERGY COMPANY												386310							
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.												WELL #: 3				RRCID -> 167174			
												COMPL. DATE 01/22/1998				TOTAL DEPTH 12900			
												PERF.12278 - 12584							
06		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-				
07		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-				
08		3100 N	3333	-0-	233	233	3332	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
09		2739 N	2506	-0-	-233	-0-	2506	2			N	-0-			-0-				
10		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2464	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 4		RRCID -> 169029		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12182 - 12408	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	2280 N	2159	-0-	-121	-0-	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07	2170 N	2038	-0-	-132	-0-	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	-0-	1350	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-		
10	2046 N	1306	-0-	-740	-0-	-0-	1305	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-		
DAVIDSON, W. A.										WELL #: 1		RRCID -> 172499		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11884 - 12204	
06	1590 N	976	-0-	-614	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-		
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-		
08	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-		
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-		
10	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-		
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2	2	9	Y	2	2	8			-0-		
CUMMINS A										WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567		PERF.12174 - 12400	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820		PERF.12199 - 12474	
06	3270 X	480	-0-	-2790	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-		
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09	3270 X	1818	-0-	-1452	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-		
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11	3270 X	1242	-0-	-2028	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-		
MCSWANE UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13012 - 13588	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
LAMBERT UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12932 - 12969	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-		
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-		
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-		
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-		
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-		
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-		
WEBB "A"										WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12694 - 12926	
06	660 N	459	-0-	-201	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-		
07	527 N	507	-0-	-20	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-		
08	527 N	506	-0-	-21	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-		
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-		
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-		
11	480 N	226	-0-	-254	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. G. U.										//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 179187	COMPL. DATE 09/27/2000	TOTAL	DEPTH 12822	PERF.12112 - 12392	CNTY: FREESTONE
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-	
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-	
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	N	-0-		1	8		-0-	
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-	
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	-0-		1	8		-0-	
11	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1655	2			N	-0-					-0-	
DAVIDSON, W. A.																	
										WELL #: 3	RRCID -> 179537	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL	DEPTH 12401	PERF.11928 - 12236		
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	2			Y	-0-					-0-	
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					-0-	
08	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			Y	-0-					-0-	
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-	
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-	
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	952	2	1	9	Y	-0-		1	8		-0-	
DAVIDSON, W. A.																	
										WELL #: 2	RRCID -> 179538	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL	DEPTH 12440	PERF.11912 - 12305		
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-	
07	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-	
08	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-	
09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-	
10	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-	
11	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-	
DAVIDSON, W. A.																	
										WELL #: 4	RRCID -> 179539	COMPL. DATE 05/20/2000	TOTAL	DEPTH 12436	PERF.12066 - 12356		
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-	
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	-0-		2	8		-0-	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	2	1	9	Y	-0-		1	8		-0-	
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-	
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	-0-		1	8		-0-	
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-	
WIEBOLT GU																	
										WELL #: 4	RRCID -> 179729	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL	DEPTH 12457	PERF.12036 - 12286		
06	2250 N	125	-0-	-2125	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2619	2	1	9	Y	-0-		1	8		-0-	
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2798	2	1	9	Y	-0-		1	8		-0-	
09	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-	
10	2511 N	1503	-0-	-1008	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-	
11	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-	
CUMMINS A																	
										WELL #: 2	RRCID -> 180082	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL	DEPTH 12465	PERF.11960 - 12318		
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	670	2	9	9	Y	-0-		8	10	1	3	
07	775 N	660	-0-	-115	-0-	660	2			Y	-0-					3	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					3	
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					3	
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					3	
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-			3	1	-0-	
WEBB A																	
										WELL #: 2R	RRCID -> 180086	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12250 - 12722		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		10	1	1	8	3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		3	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		1	8		3	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25		19	1	3	8	6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY WATSON				//CONT.// 24478 150 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
					RRCID -> 180324	COMPL. DATE 09/02/2001	TOTAL	DEPTH 15300	PERF.13176 - 15172						
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
06	420 N	412	-0-	-8	-0-		412	2			N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-		417	2			N	-0-			-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-		416	2			N	-0-			-0-
09	420 N	409	-0-	-11	-0-		409	2			N	-0-			-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404	2			N	-0-			-0-

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 180384	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL	DEPTH 14410	PERF.13426 - 13802					
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CUMMINS A				WELL #:	3	RRCID -> 180854	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL	DEPTH 12630	PERF. 8712 - 12069					
06	1920 N	1717	-0-	-203	-0-	1696	2	21 9	Y	19	10 1	11 8			3
07	1953 N	1554	-0-	-399	-0-	1522	2	32 9	Y	29	29 8				3
08	1891 N	1653	-0-	-238	-0-	1649	2	4 9	Y	4	4 8				3
09	1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1617	2	6 9	Y	5	5 8				3
10	1550 N	1245	-0-	-305	-0-	1232	2	13 9	Y	12	12 8				3
11	1590 N	1371	-0-	-219	-0-	1371	2		Y	-0-	3 1				-0-

CUMMINS A				WELL #:	4	RRCID -> 181127	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12680	PERF. N/A					
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-					-0-
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		Y	-0-					-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-					-0-
09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		Y	-0-					-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-					-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-					-0-

WEBB A				WELL #:	3	RRCID -> 181306	COMPL. DATE 05/29/2019	TOTAL	DEPTH 12850	PERF. 9456 - 12282					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	2	RRCID -> 181343	COMPL. DATE 12/29/2000	TOTAL	DEPTH 12805	PERF.12634 - 12687					
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	2	9 9	Y	8	10 1				3
07	775 N	536	-0-	-239	-0-	536	2		Y	-0-					3
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-					3
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		Y	-0-					3
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		Y	-0-					3
11	960 N	859	-0-	-101	-0-	859	2		Y	-0-	3 1				-0-

WEBB A				WELL #:	8	RRCID -> 181344	COMPL. DATE 01/06/2001	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12460 - 12835					
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-					-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-					-0-
09	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	2		Y	-0-					-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	2		Y	-0-					-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEBB A			WELL #:		7	RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL	DEPTH 12950	PERF.12748	- 12813			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3810 X	3031	-0-	-779	-0-	3021	2	10	9	Y	9	10	1			3
07	4278 X	4240	-0-	-38	-0-	4240	2			Y	-0-					3
08	4278 X	3396	-0-	-882	-0-	3396	2			Y	-0-					3
09	4140 X	3127	-0-	-1013	-0-	3127	2			Y	-0-					3
10	4247 X	2663	-0-	-1584	-0-	2663	2			Y	-0-					3
11	4110 X	2713	-0-	-1397	-0-	2713	2			Y	-0-	3	1			-0-

WILLIFORD "A"			WELL #:		1	RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL	DEPTH 14530	PERF.14360	- 14412			
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL	DEPTH 14220	PERF.13401	- 14008			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL	DEPTH 14367	PERF.13343	- 14367			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3			WELL #:		4	RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12262	- 12642			
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	145	-0-	-165	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A"			WELL #:		2	RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL	DEPTH 14634	PERF.14492	- 14507			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A			WELL #:		5	RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL	DEPTH 12530	PERF. 8726	- 11402			
06	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	2080	2	12	9	Y	11	10	1	3	8	3
07	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	2076	2	10	9	Y	9	9	8			3
08	2263 N	2207	-0-	-56	-0-	2205	2	2	9	Y	2	2	8			3
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2189	2	1	9	Y	1	1	8			3
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	Y	4	4	8			3
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-	3	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) HILCORP ENERGY COMPANY H. L. & P. UNIT			//CONT.// 24478 150 //CONT.// 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WIEBOLT GU			WELL #: 3			RRCID -> 184931			COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 12456			PERF.12044 - 12300			
06		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2023	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2067	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-		1994	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-		2041	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2142	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #: 4			RRCID -> 185331			COMPL. DATE 01/20/2001			TOTAL DEPTH 12850			PERF.12390 - 12709			
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	2			Y	-0-					-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-		503	2			Y	-0-					-0-
08		523 N	523	-0-	-0-	-0-		523	2			Y	-0-					-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	2			Y	-0-					-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-		591	2			Y	-0-					-0-
11		510 N	170	-0-	-340	-0-		170	2			Y	-0-					-0-
DAVIDSON, W. A.			WELL #: 6			RRCID -> 185358			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 12404			PERF.12054 - 12314			
06		1110 N	1106	-0-	-4	-0-		1106	2			Y	-0-					-0-
07		1209 N	1108	-0-	-101	-0-		1107	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08		1209 N	1061	-0-	-148	-0-		1060	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09		1110 N	1088	-0-	-22	-0-		1088	2			Y	-0-					-0-
10		1116 N	1079	-0-	-37	-0-		1078	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		1020 N	911	-0-	-109	-0-		911	2			Y	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT 4			WELL #: 3			RRCID -> 185369			COMPL. DATE 09/14/2013			TOTAL DEPTH 12880			PERF.12322 - 12758			
06		300 N	267	-0-	-33	-0-		267	2			Y	-0-	1	1			-0-
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-		345	2			Y	-0-					-0-
08		372 N	267	-0-	-105	-0-		267	2			Y	-0-					-0-
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	2			Y	-0-					-0-
10		341 N	249	-0-	-92	-0-		249	2			Y	-0-					-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-		415	2	25	9	Y	23	17	1			6
DAVIDSON, W. A.			WELL #: 5			RRCID -> 185442			COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH 12495			PERF.11988 - 12381			
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2			Y	-0-					-0-
07		881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2			Y	-0-					-0-
08		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2			Y	-0-					-0-
09		840 N	826	-0-	-14	-0-		826	2			Y	-0-					-0-
10		868 N	795	-0-	-73	-0-		795	2			Y	-0-					-0-
11		930 N	804	-0-	-126	-0-		793	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
HUNT GAS UNIT #3			WELL #: 3			RRCID -> 185516			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 13130			PERF.12238 - 12606			
06		390 N	371	-0-	-19	-0-		371	2			Y	-0-					-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			Y	-0-					-0-
08		403 N	386	-0-	-17	-0-		386	2			Y	-0-					-0-
09		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2			Y	-0-					-0-
10		403 N	378	-0-	-25	-0-		378	2			Y	-0-					-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
CUMMINS A				WELL #:	7	RRCID ->	185818	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12065 - 12408		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	9	9	Y	8	10	1	3
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	8	3
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			3
09	11 N	3	-0-	-8	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			3
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			3
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	23	19	1	6
W. T. COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185819	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12100 - 12330		
06	3000 N	2478	-0-	-522	233	2478	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	2901	-0-	-199	34	2900	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
08	2158 X	2124	-0-	-34	-0-	2124	2			Y	-0-				-0-
09	1230 X	883	-0-	-347	-0-	883	2			Y	-0-				-0-
10	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-				-0-
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-				-0-
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	4	RRCID ->	185827	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.12646 - 13125		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	7	RRCID ->	186082	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL	DEPTH	12440	PERF.11912 - 12332		
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1705	2		3	9	Y	3	3	8	-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1372	2		2	9	Y	2	2	8	-0-
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	814	2		2	9	Y	2	2	8	-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2				Y	-0-			-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	6	RRCID ->	186083	COMPL. DATE	06/09/2001	TOTAL	DEPTH	12332	PERF.11804 - 12240		
06	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	1002	2			Y	-0-				-0-
07	1364 N	1083	-0-	-281	-0-	1082	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
08	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1058	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-				-0-
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2		1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-				-0-
WEBB A				WELL #:	9	RRCID ->	186094	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	13180	PERF.12688 - 13043		
06	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-				-0-
08	3317 X	980	-0-	-2337	-0-	980	2			Y	-0-				-0-
09	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			Y	-0-				-0-
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			Y	-0-				-0-
11	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-				-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	5	RRCID ->	186102	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL	DEPTH	13140	PERF.12632 - 13050		
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-				-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WEBB A				WELL #:	11	RRCID ->	186103	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL	DEPTH	13210	PERF.12709	-	13054		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1080 N	892	-0-	-188	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
09		900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
10		930 N	530	-0-	-400	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	9	RRCID ->	186124	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11732	-	12542		
06		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
08		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1466	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	14	RRCID ->	186258	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL	DEPTH	12740	PERF.11640	-	12438		
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
09		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
10		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
11		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
WIEBOLT GU				WELL #:	5	RRCID ->	186542	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL	DEPTH	12380	PERF.12016	-	12290		
06		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
07		899 N	876	-0-	-23	-0-	875	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09		990 N	730	-0-	-260	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
CUMMINS A				WELL #:	6	RRCID ->	186833	COMPL. DATE	11/21/2001	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.12372	-	12512		
06		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4789	2	9	9	Y	8	9	1			3
07		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					3
08		3565 X	2947	-0-	-618	-0-	2947	2			Y	-0-					3
09		3660 X	3247	-0-	-413	-0-	3247	2			Y	-0-					3
10		3782 X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			Y	-0-					3
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4044	2	24	9	Y	22	19	1			6
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	11	RRCID ->	186916	COMPL. DATE	12/29/2001	TOTAL	DEPTH	12843	PERF.12301	-	12672		
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2000	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08		3076 N	3076	-0-	-0-	-0-	3075	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		3000 N	3830	-0-	830	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
10		3100 N	3292	-0-	192	-0-	3291	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		3000 N	2862	-0-	-138	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186993	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12038	-	12306		
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	10	RRCID ->	187186	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF.11872 - 12624
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	1980	-0-	-562	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2036	-0-	-413	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
09		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			-0-
10		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 2		N	-0-			-0-
11		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 4				WELL #:	6	RRCID ->	187206	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12620 - 12630
06		810 N	618	-0-	-192	-0-	618 2		Y	-0-			-0-
07		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		Y	-0-			-0-
08		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		Y	-0-			-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		Y	-0-			-0-
10		837 N	725	-0-	-112	-0-	725 2		Y	-0-			-0-
11		810 N	658	-0-	-152	-0-	658 2		Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	14	RRCID ->	187247	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.12840 - 13215
06		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-
07		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		Y	-0-			-0-
08		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		Y	-0-			-0-
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-			-0-
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		Y	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
EUBANK-BEENE				WELL #:	1	RRCID ->	187281	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12480 - 12486
06		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1611 2		Y	-0-			-0-
07		868 X	419	-0-	-449	-0-	419 2		Y	-0-			-0-
08		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	13	RRCID ->	187326	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11752 - 12118
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
CURRY				WELL #:	1	RRCID ->	187613	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11894 - 12253
06		510 N	456	-0-	-54	-0-	456 2		Y	-0-	1 1		-0-
07		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			-0-
08		558 N	429	-0-	-129	-0-	429 2		Y	-0-			-0-
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		Y	-0-			-0-
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		Y	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-			-0-
WEBB A				WELL #:	12	RRCID ->	187998	COMPL. DATE	03/22/2019	TOTAL	DEPTH	13421	PERF.12372 - 13178
06		403 N	403	-0-	-0-	-0-	399 2	4 9	Y	4	6 1		1
07		558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		Y	-0-			1
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-			1
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			1
10		496 N	368	-0-	-128	-0-	368 2		Y	-0-			1
11		450 N	246	-0-	-204	-0-	246 2		Y	-0-	1 1		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY																																																																										
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.																																																																										
WELL #: 15															RRCID -> 188716															COMPL. DATE 02/14/2002															TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
							AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																									
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3516	2		1	9	N	1			1	8	-0-																																																								
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2				N	-0-					-0-																																																								
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2		1	9	N	1			1	8	-0-																																																								
09	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2				N	-0-					-0-																																																								
10	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1221	2		1	9	N	1			1	8	-0-																																																								
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				N	-0-					-0-																																																								
HUNT GAS UNIT 4															WELL #: 7															RRCID -> 188769															COMPL. DATE 02/25/2002															TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596														
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2				Y	-0-					-0-																																																								
07	1147	N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2				Y	-0-					-0-																																																								
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2				Y	-0-					-0-																																																								
09	1050	N	772	-0-	-278	-0-	772	2				Y	-0-					-0-																																																								
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2				Y	-0-					-0-																																																								
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				Y	-0-					-0-																																																								
WEBB A															WELL #: 10															RRCID -> 189393															COMPL. DATE 04/25/2002															TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846														
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2				Y	-0-					-0-																																																								
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2				Y	-0-					-0-																																																								
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2				Y	-0-					-0-																																																								
09	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2				Y	-0-					-0-																																																								
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2				Y	-0-					-0-																																																								
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2				Y	-0-					-0-																																																								
WIEBOLT GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 189513															COMPL. DATE 04/03/2002															TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312														
06	2400	N	2141	-0-	-259	-0-	2141	2				Y	-0-					-0-																																																								
07	1860	N	1151	-0-	-709	-0-	1150	2		1	9	Y	1			1	8	-0-																																																								
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2		1	9	Y	1			1	8	-0-																																																								
09	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	1943	2				Y	-0-					-0-																																																								
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2				Y	-0-					-0-																																																								
11	1830	N	1303	-0-	-527	-0-	1299	2		4	9	Y	4			4	8	-0-																																																								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.															WELL #: 16															RRCID -> 189934															COMPL. DATE 03/31/2002															TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534														
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2				N	-0-					-0-																																																								
07	930	N	402	-0-	-528	-0-	402	2				N	-0-					-0-																																																								
08	1240	N	787	-0-	-453	-0-	786	2		1	9	N	1			1	8	-0-																																																								
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2				N	-0-					-0-																																																								
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2		1	9	N	1			1	8	-0-																																																								
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				N	-0-					-0-																																																								
DAVIDSON, W. A.															WELL #: 7															RRCID -> 189961															COMPL. DATE 09/13/2013															TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304														
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	2				Y	-0-					-0-																																																								
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2				Y	-0-					-0-																																																								
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2				Y	-0-					-0-																																																								
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2				Y	-0-					-0-																																																								
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2				Y	-0-					-0-																																																								
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	2				Y	-0-					-0-																																																								
DAVIDSON, W. A.															WELL #: 8															RRCID -> 190175															COMPL. DATE 08/07/2002															TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220														
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2				Y	-0-					-0-																																																								
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2				Y	-0-					-0-																																																								
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				Y	-0-					-0-																																																								
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2				Y	-0-					-0-																																																								
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2				Y	-0-					-0-																																																								
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2				Y	-0-					-0-																																																								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.//			24478 150			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
WIEBOLT GU			WELL #:			10			RRCID -> 191226			COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08		2139 N	1312	-0-	-827	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
09		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
WIEBOLT GU			WELL #:			8			RRCID -> 191360			COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302				
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
09		630 N	564	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:			17			RRCID -> 192068			COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:			18			RRCID -> 193041			COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037				
06		5040 X	3536	-0-	-1504	-0-	-0-	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
07		5208 X	3331	-0-	-1877	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
08		5208 X	1333	-0-	-3875	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
09		5040 X	640	-0-	-4400	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
10		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:			13			RRCID -> 193628			COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291				
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	9	9	Y	8	10	1			3
07		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	8			3
08		775 N	760	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					3
09		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					3
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					3
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	24	9	Y	22	19	1			6
WEBB A			WELL #:			6			RRCID -> 195757			COMPL. DATE 05/01/2003			TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344				
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
WEBB A			WELL #:			19			RRCID -> 196256			COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242				
06		1530 N	1261	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	1254	2	7	9	Y	6	8	1			2
07		3100 N	3299	-0-	199	-0-	199	-0-	3299	2			Y	-0-					2
08		3100 N	3394	-0-	294	-0-	493	-0-	3394	2			Y	-0-					2
09		3000 N	3273	-0-	273	-0-	766	-0-	3273	2			Y	-0-					2
10		3890 X	3124	-0-	-766	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					2
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-	2	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	19	RRCID ->	196347	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11860 - 12579
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3870	X	3077	-0-	-793	-0-	3077	2		N	-0-		-0-
07	3999	X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2		N	-0-		-0-
08	3999	X	2043	-0-	-1956	-0-	2043	2		N	-0-		-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-		-0-
10	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	2	1	9	1	8	-0-
11	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	2940	2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	18	RRCID ->	196463	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11957 - 12340
06	2550	X	2184	-0-	-366	-0-	2183	2	1	9	1	8	-0-
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	1846	2	1	9	1	8	-0-
08	2635	X	1863	-0-	-772	-0-	1862	2	1	9	1	8	-0-
09	2550	X	794	-0-	-1756	-0-	794	2		N	-0-		-0-
10	2635	X	1048	-0-	-1587	-0-	1047	2	1	9	1	8	-0-
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	20	RRCID ->	196687	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL	DEPTH	13460	PERF.12910 - 13248
06	4200	X	3230	-0-	-970	-0-	3221	2	9	9	8	10	3
07	4340	X	3233	-0-	-1107	-0-	3232	2	1	9	1	8	3
08	4309	X	3094	-0-	-1215	-0-	3094	2		Y	-0-		3
09	3540	X	3149	-0-	-391	-0-	3149	2		Y	-0-		3
10	3503	X	3116	-0-	-387	-0-	3116	2		Y	-0-		3
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2		Y	-0-	3	-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	12	RRCID ->	196743	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.12416 - 12784
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	1	8	-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2		N	-0-		-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4039	2	1	9	1	8	-0-
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-		-0-
10	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3694	2	1	9	1	8	-0-
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2		N	-0-		-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	17	RRCID ->	196749	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12190 - 12364
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1	9	1	8	-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1	9	1	8	-0-
08	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9	1	8	-0-
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	-0-		-0-
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2538	2	1	9	1	8	-0-
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	15	RRCID ->	197864	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12755 - 13070
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		Y	-0-		-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-		-0-
08	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		Y	-0-		-0-
09	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-		-0-
10	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2		Y	-0-		-0-
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2		Y	-0-		-0-

WEBB A				WELL #:	5	RRCID ->	199247	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12411 - 12755
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	-0-	3	3	2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-		-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
HUNT GAS UNIT 4				WELL #:	8	RRCID ->	200177	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.12290 - 12690	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		618 X	618	-0-	-0-	-0-	614 2		4 9	Y	4	5 1		1
07		620 X	547	-0-	-73	-0-	547 2			Y	-0-			1
08		620 X	286	-0-	-334	-0-	286 2			Y	-0-			1
09		630 X	395	-0-	-235	-0-	395 2			Y	-0-			1
10		651 X	369	-0-	-282	-0-	369 2			Y	-0-			1
11		630 X	406	-0-	-224	-0-	381 2	25	9	Y	23	18 1		6

COCHRUM, W.T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	202353	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.12053 - 12368	
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			Y	-0-		-0-	
07		988 N	988	-0-	-0-	-0-	987 2	1	9	Y	1	8	-0-	
08		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2			Y	-0-		-0-	
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2			Y	-0-		-0-	
10		775 N	245	-0-	-530	-0-	245 2			Y	-0-		-0-	
11		750 N	271	-0-	-479	-0-	271 2			Y	-0-		-0-	

HUNT GAS UNIT #3				WELL #:	5	RRCID ->	205081	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12201 - 12572	
06		1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1066 2			Y	-0-		-0-	
07		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092 2			Y	-0-		-0-	
08		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2			Y	-0-		-0-	
09		1080 N	1050	-0-	-30	-0-	1050 2			Y	-0-		-0-	
10		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	1081 2			Y	-0-		-0-	
11		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			Y	-0-		-0-	

WIEBOLT GU				WELL #:	11	RRCID ->	205888	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12020 - 12334	
06		3000 N	7867	-0-	4867	20120	7867 2			Y	-0-		-0-	
07		25026 X	4906	-0-	-20120	-0-	4906 2			Y	-0-		-0-	
08		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2			Y	-0-		-0-	
09		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 2			Y	-0-		-0-	
10		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			Y	-0-		-0-	
11		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2			Y	-0-		-0-	

BLAIR, ORA				WELL #:	2	RRCID ->	206509	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12739 - 13168	
06		4840 X	1286	-0-	-3554	-0-	1279 2	7	9	Y	6	9 1		2
07		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627 2			Y	-0-			2
08		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2			Y	-0-			2
09		2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2			Y	-0-			2
10		992 X	30	-0-	-962	-0-	30 2			Y	-0-			2
11		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1511 2	23	9	Y	21	17 1		6

WEBB A				WELL #:	16	RRCID ->	208310	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.12723 - 13035	
06		7649 X	2737	-0-	-4912	-0-	2737 2			Y	-0-		-0-	
07		1736 X	1444	-0-	-292	-0-	1444 2			Y	-0-		-0-	
08		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			Y	-0-		-0-	
09		2730 X	1621	-0-	-1109	-0-	1621 2			Y	-0-		-0-	
10		2821 X	1992	-0-	-829	-0-	1992 2			Y	-0-		-0-	
11		2730 X	1831	-0-	-899	-0-	1831 2			Y	-0-		-0-	

CUMMINS A				WELL #:	8	RRCID ->	216671	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12199 - 12391	
06		3930 X	2931	-0-	-999	-0-	2931 2			Y	-0-		-0-	
07		4061 X	3231	-0-	-830	-0-	3231 2			Y	-0-		-0-	
08		4061 X	2421	-0-	-1640	-0-	2421 2			Y	-0-		-0-	
09		3660 X	2060	-0-	-1600	-0-	2060 2			Y	-0-		-0-	
10		3224 X	1757	-0-	-1467	-0-	1757 2			Y	-0-		-0-	
11		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493 2			Y	-0-		-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
BLAIR, ORA				WELL #:	4	RRCID ->	218657	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL	DEPTH	13472	PERF.12904 - 13274		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		975 X	975	-0-	-0-	-0-	968 2	7	9	Y	6	8 1		2	
07		837 X	701	-0-	-136	-0-	701 2			Y	-0-			2	
08		837 X	735	-0-	-102	-0-	735 2			Y	-0-			2	
09		810 X	646	-0-	-164	-0-	646 2			Y	-0-			2	
10		837 X	481	-0-	-356	-0-	481 2			Y	-0-			2	
11		810 X	738	-0-	-72	-0-	738 2			Y	-0-	2 1		-0-	

EUBANK-BEENE				WELL #:	2	RRCID ->	219512	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL	DEPTH	12547	PERF.11794 - 12183		
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CUMMINS A				WELL #:	9	RRCID ->	220512	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.11375 - 12196		
06		840 N	698	-0-	-142	-0-	697 2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
07		899 N	731	-0-	-168	-0-	729 2	2	9	Y	2	2 8		-0-	
08		744 N	722	-0-	-22	-0-	721 2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	794 2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	819 2	1	9	Y	1	1 8		-0-	
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2			Y	-0-			-0-	

BLAIR, ORA				WELL #:	5	RRCID ->	221406	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13550	PERF. 9776 - 12540		
06		900 N	819	-0-	-81	-0-	819 2			Y	-0-			-0-	
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2			Y	-0-			-0-	
08		837 N	788	-0-	-49	-0-	788 2			Y	-0-			-0-	
09		810 N	585	-0-	-225	-0-	585 2			Y	-0-			-0-	
10		868 N	646	-0-	-222	-0-	646 2			Y	-0-			-0-	
11		750 N	219	-0-	-531	-0-	219 2			Y	-0-			-0-	

WIEBOLT GU				WELL #:	12	RRCID ->	222596	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.11996 - 12284		
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2			Y	-0-			-0-	
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			Y	-0-			-0-	
08		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			Y	-0-			-0-	
09		1050 N	850	-0-	-200	-0-	850 2			Y	-0-			-0-	
10		1085 N	788	-0-	-297	-0-	788 2			Y	-0-			-0-	
11		1050 N	801	-0-	-249	-0-	801 2			Y	-0-			-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL	DEPTH	12684	PERF.12144 - 12578		
06		1500 N	304	-0-	-1196	-0-	303 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07		1457 N	999	-0-	-458	-0-	998 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1318 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			N	-0-			-0-	
10		992 N	479	-0-	-513	-0-	478 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
11		1290 N	669	-0-	-621	-0-	669 2			N	-0-			-0-	

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.				WELL #:	21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL	DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329		
06		450 N	398	-0-	-52	-0-	397 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
07		527 N	381	-0-	-146	-0-	380 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	364 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2			N	-0-			-0-	
10		441 N	441	-0-	-0-	-0-	440 2	1	9	N	1	1 8		-0-	
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-	

DEW (C.V. CONSOLIDATED)				//CONT.//	24478 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
WIEBOLT GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL	DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1144	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
07		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	1059	2	2	9	Y	2	2	8	-0-		
08		1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
09		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
11		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-			-0-		

DAVIDSON, W. A.				WELL #:	10	RRCID ->	252935	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL	DEPTH	12577	PERF.11904 - 12321				
06		2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2156	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
07		2728 X	2669	-0-	-59	-0-	2666	2	3	9	Y	3	3	8	-0-		
08		2759 X	2181	-0-	-578	-0-	2180	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
09		2670 X	2290	-0-	-380	-0-	2289	2	1	9	Y	1	1	8	-0-		
10		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2763	2	2	9	Y	2	2	8	-0-		
11		2580 X	2282	-0-	-298	-0-	2282	2			Y	-0-			-0-		

WEBB A				WELL #:	21	RRCID ->	255969	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11464 - 12829				
06		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2421	2	9	9	Y	8	10	1	3		
07		2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2236	2	1	9	Y	1	1	8	3		
08		2480 N	1870	-0-	-610	-0-	1870	2			Y	-0-			3		
09		2430 N	2170	-0-	-260	-0-	2170	2			Y	-0-			3		
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-			3		
11		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-	3	1	-0-		

WEBB A				WELL #:	23	RRCID ->	255971	COMPL. DATE	01/19/2010	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.12785 - 13278				
06		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			Y	-0-			-0-		
07		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-			-0-		
08		4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			Y	-0-			-0-		
09		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-			-0-		
10		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-			-0-		
11		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			Y	-0-			-0-		

WEBB A				WELL #:	26	RRCID ->	259338	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.12796 - 13147				
06		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	9	5	1	3		
07		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			3		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-		

WEBB A				WELL #:	27	RRCID ->	259898	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	13344	PERF.12558 - 13025				
06		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2350	2	9	9	Y	8	10	1	3		
07		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-			3		
08		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-			3		
09		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			Y	-0-			3		
10		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-			3		
11		3000 N	3345	-0-	-345	-0-	345	2			Y	-0-	3	1	-0-		

EUBANK-BEENE				WELL #:	3	RRCID ->	262401	COMPL. DATE	09/04/2011	TOTAL	DEPTH	14119	PERF.13434 - 13619				
06		3540 X	3530	-0-	-10	-0-	3528	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
07		3658 X	3236	-0-	-422	-0-	3234	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
08		3658 X	3309	-0-	-349	-0-	3306	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
09		3540 X	3342	-0-	-198	-0-	3340	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
10		3658 X	3436	-0-	-222	-0-	3430	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
11		3540 X	3425	-0-	-115	-0-	3418	2	7	9	N	6	6	8	-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-		-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-		-0-
11	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167			RRCID -> 095664		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478		
WILLIFORD -B-		WELL #:		1							
06	540 N	37	-0-	-503	-0-	37 2		N	-0-		46
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		46
08	558 N	456	-0-	-102	-0-	456 2		N	-0-		46
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		46
10	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 2		N	-0-		46
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		46
DEW (RODESSA)		24478 370			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CORSA RESOURCES, LLC		100584									
LANCASTER "A"		WELL #:		4	RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250		
06	14B2 EXT	2763	-0-	2763	8761	2763 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	2785	-0-	2785	11546	2785 2		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	3460	-0-	3460	15006	3460 2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3737	-0-	3737	18743	3737 2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	4431	-0-	4431	23174	4431 2		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	4636	-0-	4636	27810	4636 2		Y	-0-		-0-
HIGH "A"		WELL #:		7	RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902		
06	14B2 EXT	492	-0-	492	492	492 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	193	-0-	193	685	193 2		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	35	-0-	35	720	35 2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	738	18 2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	753	15 2		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	9	-0-	9	762	9 2		Y	-0-		-0-
WHITE, H.E.		WELL #:		6	RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120		
06	14B2 EXT	73	-0-	73	175	73 2		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	76	-0-	76	251	76 2		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	70	-0-	70	321	70 2		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	386	65 2		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	443	57 2		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	13	-0-	13	456	13 2		Y	-0-		-0-
JOHNSON "A"		WELL #:		10	RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DEW (RODESSA) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				//CONT.//	24478 370 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	9	RRCID ->	173402	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 7966	-	8005			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A"				WELL #:	8	RRCID ->	176127	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8014	-	8173			
06	T. A.	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCADAMS "A"				WELL #:	2C	RRCID ->	183922	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8154	-	8198			
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BURGHER "C"				WELL #:	7	RRCID ->	188033	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	8588	PERF. 8306	-	8320			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BURGHER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	211862	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12777	PERF. 8220	-	8266			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LANCASTER "A"				WELL #:	5	RRCID ->	219481	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8196	-	8230			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DEW SWD				WELL #:	1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4900	-	5190			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DEW (RODESSA)			//CONT.// 24478 370			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																
IRENE WILBURN			WELL #: 6			RRCID -> 275735			COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 13300			PERF. 7750 - 7816				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		3						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
GLAZENER, WILLIAM C. G.U.				WELL #: 5 C			RRCID -> 170022			COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 9517			PERF. 8002 - 8029			
06	510 N	471	-0-	-39	-0-		471	2				N	-0-					-0-	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-		489	2				N	-0-					-0-	
08	496 N	479	-0-	-17	-0-		479	2				N	-0-					-0-	
09	480 N	460	-0-	-20	-0-		460	2				N	-0-					-0-	
10	496 N	452	-0-	-44	-0-		452	2				N	-0-					-0-	
11	450 N	429	-0-	-21	-0-		429	2				N	-0-					-0-	
BEST SWD				WELL #: 1			RRCID -> 224665			COMPL. DATE 01/20/2017			TOTAL DEPTH 5808			PERF. 5340 - 5514			
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEST SWD				WELL #: 2			RRCID -> 237845			COMPL. DATE 02/07/2025			TOTAL DEPTH 5800			PERF. 5317 - 5636			
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BEST SWD				WELL #: 3			RRCID -> 254657			COMPL. DATE 08/25/2009			TOTAL DEPTH 5825			PERF. 5679 - 5390			
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CUMMINS A				WELL #: 1			RRCID -> 262387			COMPL. DATE 07/23/2011			TOTAL DEPTH 12567			PERF. 7950 - 7967			
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BLACK "A"				24478 379 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				WELL #:	5	RRCID -> 171808	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH	9512	PERF. 8951	-	8961			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	11	-0-	11	68	68	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	21	-0-	21	89	89	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	27	-0-	27	116	116	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
11	127 X	11	-0-	-116	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	8	RRCID -> 179858	COMPL. DATE 10/18/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8655	-	8680			
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	1526	2	N	4			37
							4	9							
07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	1721	2	N	9	27	1	19
							10	9							
08	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1784	2	N	7			26
							8	9							
09	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1570	2	N	6			32
							7	9							
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1687	2	N	9			41
							10	9							
*11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	1643	2	N	10	28	1	23
							11	9							
DANIEL, PETER EST.				WELL #:	9	RRCID -> 294120	COMPL. DATE 08/31/2022	TOTAL DEPTH	12537	PERF. 9408	-	11810			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU				WELL #:	13	RRCID -> 295114	COMPL. DATE 07/29/2022	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12026	-	12273			
06	3720 X	3282	-0-	-438	-0-	-0-	268	1	3012	2	N	2	36	1	9
							2	9							
07	3844 X	2410	-0-	-1434	-0-	-0-	248	1	2162	2	N	-0-			9
08	3658 X	3352	-0-	-306	-0-	-0-	226	1	3111	2	N	14			23
							15	9							
09	3540 X	2371	-0-	-1169	-0-	-0-	193	1	2169	2	N	8			31
							9	9							
10	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	-0-	180	1	2721	2	N	-0-			31
11	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	3152	2	N	-0-			31
HILCORP ENERGY COMPANY GLAZENER, WILLIAM C. GU				386310 WELL #:	5 T	RRCID -> 170049	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9207	-	9263			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUNT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 274281	COMPL. DATE 07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8868	-	9178			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 276187		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
H. L. & P. UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 277421	COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUMMINS A					WELL #: 3	RRCID -> 277524	COMPL. DATE 04/13/2015		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BLAIR, ORA					WELL #: 5	RRCID -> 279346	COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CUMMINS A					WELL #: 5	RRCID -> 282187	COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEBB A					WELL #: 3	RRCID -> 287291	COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
ALTON SIMS														
25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
100936														
WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892														
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
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 287293 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7611 - 7624														
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
TERRY "D"														
220903														
WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU														
WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581														
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
A. O. EVANS, JR. GU														
WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115 1		45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
THIGPEN "A"														
WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129														
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONIE (PETTIT) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT, N. B.			//CONT.//		25310 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
			WELL #:		1	RRCID -> 076934		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 8693 - 8703					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BATY, L. E.			WELL #:		1	RRCID -> 090291		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 9306		PERF. 8521 - 8561					
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-				-0-
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-				-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				-0-
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:		1	RRCID -> 090292		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8678 - 8703					
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	Y	2	1	1		1
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-				1
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-				1
09	90 N	13	-0-	-77	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				1
10	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-				1
11	3000 N	9198	-0-	6198	-0-	6198	-0-	9176	2	22	9	Y	20	15	1		6
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 091124		COMPL. DATE 12/13/1980		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 8213 - 8350					
06	3000 N	3677	-0-	677	-0-	1907	-0-	3677	2			Y	-0-				-0-
07	3100 N	4415	-0-	1315	-0-	3222	-0-	4415	2			Y	-0-				-0-
08	7674 X	4452	-0-	-3222	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-				-0-
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4290	2			Y	-0-				-0-
10	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4658	2			Y	-0-				-0-
11	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4535	2			Y	-0-				-0-
EPPES			WELL #:		1	RRCID -> 101586		COMPL. DATE 06/26/1982		TOTAL DEPTH 8905		PERF. 8717 - 8765					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
KINDON #1			WELL #:		2	RRCID -> 110071		COMPL. DATE 03/05/1984		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8481 - 8587					
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-				-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 122371		COMPL. DATE 08/08/1986		TOTAL DEPTH 9277		PERF. 8504 - 8634					
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
MOORE			WELL #:		1	RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH	9882	PERF. 8590	-	8760		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-	
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-	
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-	
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-	
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-	
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-	

HUNT, N.B.			WELL #:		2	RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8539	-	8659		
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HUNT, N.B. GAS UNIT 3			WELL #:		2	RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH	9536	PERF. 8560	-	8615		
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-	
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-	
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-	
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-	
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-	
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-	

WIEBOLT			WELL #:		1	RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994		TOTAL DEPTH	9751	PERF. 8574	-	8596		
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MOORE			WELL #:		3	RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001		TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8582	-	8587		
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4403	2	9	9	Y	8	10	1	3	
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-			3	
08	4309	X	4228	-0-	-81	-0-	4228	2			Y	-0-			3	
09	4170	X	3960	-0-	-210	-0-	3960	2			Y	-0-			3	
10	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	4175	2			Y	-0-			3	
11	4170	X	2964	-0-	-1206	-0-	2964	2			Y	-0-	3	1	-0-	

COX, WELDON GU			WELL #:		1	RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH	15300	PERF. 9033	-	9053		
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-			-0-	
07	1426	N	156	-0-	-1270	-0-	156	2			N	-0-			-0-	
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		2			N	-0-			-0-	
09	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			N	-0-			-0-	
10	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1783	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

WEBB, T.S. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8750	-	8913		
06	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	1693	2			Y	-0-			-0-	
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			Y	-0-			-0-	
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-			-0-	
09	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	1607	2			Y	-0-			-0-	
10	1674	N	1351	-0-	-323	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-	
11	1710	N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2			Y	-0-			-0-	

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HUNT, N.B. GAS UNIT 4			WELL #:		10	RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL	DEPTH 13100	PERF. 8708	-	8712	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-				Y	-0-		-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL	DEPTH 9400	PERF. 8504	-	8603	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 222233		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL	DEPTH 13175	PERF. 8522	-	8528	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 223257		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL	DEPTH 12835	PERF. 7991	-	8110	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 225349		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL	DEPTH 13060	PERF. 7962	-	8142	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		4	RRCID -> 225617		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL	DEPTH 12950	PERF. 8401	-	8420	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228536		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL	DEPTH 12990	PERF. 8291	-	8324	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228542		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 7923 - 8132	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228615		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8370 - 8380	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228661		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8381 - 8410	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		10	RRCID -> 229424		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 8413	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229426		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8238 - 8358	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230107		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 7994	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230729		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8345 - 8351	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231674		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8146 - 8242	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231865		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8346 - 8354	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232346		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8375 - 8409	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233369		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8627	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233735		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8344 - 8402	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233927		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 8355	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 233942		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8372 - 8401	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 234755		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8056 - 8122				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 248667		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8230 - 8342				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
POLLARD, J.M.			WELL #:		7	RRCID -> 251723		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 8248 - 8254				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 253551		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 8289 - 8369				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 253569		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8394 - 8333				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 254363		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8508 - 8526				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 256695		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 8366				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//			25310 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310												
KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			8	RRCID -> 261547			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 13030		PERF. 8402 - 8519			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT 4			WELL #:			4	RRCID -> 266334			COMPL. DATE 07/31/2012			TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8860 - 8874			
06		540 N	429	-0-	-111	-0-	420	2		9	9	Y	8		9	1		3
07		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2				Y	-0-					3
08		527 N	518	-0-	-9	-0-	518	2				Y	-0-					3
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2				Y	-0-					3
10		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2				Y	-0-					3
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2				Y	-0-		3	1		-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:			8	RRCID -> 273070			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8335 - 8430			
06		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2				Y	-0-					-0-
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				Y	-0-					-0-
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2				Y	-0-					-0-
09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2				Y	-0-					-0-
10		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	2				Y	-0-					-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 274430			COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8050 - 8057			
06		90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2				N	-0-					-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2				N	-0-					-0-
08		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2				N	-0-					-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-					-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-					-0-
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 277430			COMPL. DATE 04/17/2015			TOTAL DEPTH 15732		PERF. 9075 - 13221			
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-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1			WELL #:			6	RRCID -> 282209			COMPL. DATE 12/14/2016			TOTAL DEPTH 13102		PERF. 8442 - 8539			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656	- 4930
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389	- 8416
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8399	- 8453
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8346	- 8365
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8490	- 8504
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	205809	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	13061	PERF. 8436	- 8454
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUFFMAN "B"		WELL #:		12	RRCID ->	205830	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	13326	PERF. 8488	- 8504
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
HUFFMAN "B"			WELL #:		13	RRCID -> 205841		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 13220		PERF. 8397 - 8426				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		14	RRCID -> 205845		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 13171		PERF. 8360 - 8379				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 205867		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8420 - 8440				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 205909		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 13095		PERF. 8421 - 8446				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 207960		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 13163		PERF. 8442 - 8486				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 207962		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145		PERF. 8439 - 8467				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
HUFFMAN "B"			WELL #:		20	RRCID -> 210216		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8473 - 8507				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-

DONIE (PETTIT)			//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167														
HUFFMAN "B"			WELL #:		17	RRCID -> 211048		COMPL. DATE 02/27/2005			TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8406 - 8428						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
WALLIS ENERGY, INC.					893997														
BARNARD, BEN GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 015432		COMPL. DATE 11/11/1956			TOTAL DEPTH 8474		PERF. 8311 - 8331				
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-	
DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)					25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.					090870														
JAF					WELL #:		1	RRCID -> 250790		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 15520		PERF.13954 - 14676				
06	12330	X	8975	-0-	-3355	-0-		8975	3			N		-0-				-0-	
07	12741	X	7458	-0-	-5283	-0-		7458	3			N		-0-				-0-	
08	12741	X	7587	-0-	-5154	-0-		7587	3			N		-0-				-0-	
09	12330	X	6588	-0-	-5742	-0-		6588	3			N		-0-				-0-	
10	12741	X	6914	-0-	-5827	-0-		6914	3			N		-0-				-0-	
11	8970	X	6508	-0-	-2462	-0-		6508	3			N		-0-				-0-	
CORSA RESOURCES, LLC					100584														
BURGHER "C"					WELL #:		4	RRCID -> 179498		COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 13600		PERF.13076 - 13388				
06	14B2	EXT	581	-0-	581	1698		581	2			Y		-0-				-0-	
07	14B2	EXT	742	-0-	742	2440		742	2			Y		-0-				-0-	
08	14B2	EXT	698	-0-	698	3138		698	2			Y		-0-				-0-	
09	14B2	EXT	569	-0-	569	3707		569	2			Y		-0-				-0-	
10	14B2	EXT	12	-0-	12	3719		12	2			Y		-0-				-0-	
*11	14B2	EXT	11	-0-	11	3730		11	2			Y		-0-				-0-	
BURGHER "G"					WELL #:		3	RRCID -> 180596		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 13270		PERF.12624 - 13088				
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
BURGHER "A"					WELL #:		10	RRCID -> 184358		COMPL. DATE 06/27/2001			TOTAL DEPTH 13600		PERF.12780 - 13874				
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT				-0-	
*11	14B2	EXT	720	-0-	720	720		720	2			Y		-0-				-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584														
BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	7765	-0-	7765	7765	7765	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6409	-0-	6409	14174	6409	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5285	-0-	5285	19459	5285	2			N	-0-			-0-
*11	25025 X	5566	-0-	-19459	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091														
06	14B2 EXT	11123	-0-	11123	48340	11123	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	6338	-0-	6338	54678	6338	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	9013	-0-	9013	63691	9013	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	6580	-0-	6580	70271	6580	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	5875	-0-	5875	76146	5875	2			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	5420	-0-	5420	81566	5420	2			Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CORSA RESOURCES, LLC //CONT.// 100584															
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-				-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	90	-0-	90	217	90	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	318	101	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	347	29	2			Y	-0-				-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799															
06	14B2 EXT	69	-0-	69	185	69	2			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	71	-0-	71	256	71	2			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	115	-0-	115	371	115	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	127	-0-	127	498	127	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	124	-0-	124	622	124	2			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	9	-0-	9	631	9	2			Y	-0-				-0-
BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044															
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	2398	-0-	2398	2398	2398	2			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	1730	-0-	1730	4128	1730	2			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	193	-0-	193	4321	193	2			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	243	-0-	243	4564	243	2			Y	-0-				-0-
WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245															
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132															
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	5241	-0-	5241	5241	5241	2			Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	4759	-0-	4759	10000	4759	2			Y	-0-				-0-
*11	13285 X	3285	-0-	-10000	-0-	3285	2			Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CORSA RESOURCES, LLC				//CONT.//	100584												
BURGHER "A"				WELL #:	18	RRCID ->	203988	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL	DEPTH	13686	PERF.	13300	- 13310		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	2196	-0-	2196	4011		2196	2			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	732	-0-	732	4743		732	2			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	2579	-0-	2579	7322		2579	2			Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	5315	-0-	5315	12637		5315	2			Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	5546	-0-	5546	18183		5546	2			Y	-0-		-0-		
*11	14B2	EXT	4540	-0-	4540	22723		4540	2			Y	-0-		-0-		
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:	22	RRCID ->	206501	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	13255	PERF.	12906	- 13040		
06	14B2	EXT	46	-0-	46	90		46	2			Y	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	28	-0-	28	118		28	2			Y	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	249	-0-	249	367		249	2			Y	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	279	-0-	279	646		279	2			Y	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	284	-0-	284	930		284	2			Y	-0-		-0-		
*11	14B2	EXT	41	-0-	41	971		41	2			Y	-0-		-0-		
APC ANDERSON				WELL #:	9	RRCID ->	228665	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13365	PERF.	13042	- 13342		
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-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
CUNNINGHAM "A"				WELL #:	1	RRCID ->	233454	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL	DEPTH	16755	PERF.	14885	- 15014		
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-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
STOREY "A"				WELL #:	3	RRCID ->	251464	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL	DEPTH	15173	PERF.	14523	- 15050		
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-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038													
OLAJUWON PICKENS				WELL #:	1H	RRCID ->	299474	COMPL. DATE	04/09/2025	TOTAL	DEPTH	17573	PERF.	17388	- 27694		
06	1237530	X	779756	-0-	-457774	-0-		754561	2	25195	8	N	-0-		-0-		
07	1278781	X	807360	-0-	-471421	-0-		780262	2	27098	8	N	-0-		-0-		
08	1278781	X	798896	-0-	-479885	-0-		794558	2	4338	8	N	-0-		-0-		
09	1237530	X	752628	-0-	-484902	-0-		750546	2	2082	8	N	-0-		-0-		
10	823794	X	696993	-0-	-126801	-0-		696993	2			N	-0-		-0-		
11	781320	X	706319	-0-	-75001	-0-		706319	2			N	-0-		-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "A"															
WELL #: 1												RRCID -> 175734			
COMPL. DATE 08/10/2000												TOTAL DEPTH 13580			
PERF.12389 - 12873															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06		393 N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-		-0-	
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	63	1	873	2	Y	-0-		-0-	
08		927 N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	-0-		-0-	
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	-0-		-0-	
10		837 N	723	-0-	-114	-0-	45	1	678	2	Y	-0-		-0-	
11		810 N	676	-0-	-134	-0-	41	1	635	2	Y	-0-		-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 1			
RRCID -> 176274												COMPL. DATE 08/16/2000			
TOTAL DEPTH 13250												PERF.12502 - 12649			
06		1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	Y	-0-		-0-	
07		682 X	124	-0-	-558	-0-	8	1	116	2	Y	-0-		-0-	
08		775 X	350	-0-	-425	-0-	21	1	329	2	Y	-0-		-0-	
09		1110 X	241	-0-	-869	-0-	14	1	227	2	Y	-0-		-0-	
10		1147 X	537	-0-	-610	-0-	33	1	504	2	Y	-0-		-0-	
11		1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-		-0-	
BURGHER "A"												WELL #: 2			
RRCID -> 176275												COMPL. DATE 01/06/2000			
TOTAL DEPTH 13540												PERF.13060 - 13392			
06		339 X	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-		-0-	
07		341 X	171	-0-	-170	-0-	12	1	159	2	Y	-0-		-0-	
08		558 X	229	-0-	-329	-0-	14	1	215	2	Y	-0-		-0-	
09		540 X	174	-0-	-366	-0-	10	1	164	2	Y	-0-		-0-	
10		558 X	261	-0-	-297	-0-	16	1	245	2	Y	-0-		-0-	
11		330 X	17	-0-	-313	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-	
WILLIFORD "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 176276												COMPL. DATE 01/15/2000			
TOTAL DEPTH 13661												PERF.13079 - 13509			
06		2340 X	1627	-0-	-713	-0-	89	1	1538	2	Y	-0-		-0-	
07		2418 X	1777	-0-	-641	-0-	120	1	1657	2	Y	-0-		-0-	
08		2914 X	1370	-0-	-1544	-0-	83	1	1287	2	Y	-0-		-0-	
09		2820 X	1394	-0-	-1426	-0-	82	1	1312	2	Y	-0-		-0-	
10		1767 X	1658	-0-	-109	-0-	102	1	1556	2	Y	-0-		-0-	
11		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	148	1	2274	2	Y	-0-		-0-	
SWANK "A"												WELL #: 1			
RRCID -> 176719												COMPL. DATE 09/14/2000			
TOTAL DEPTH 13850												PERF.12261 - 12536			
06		578 N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	N	-0-		-0-	
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	97	1	1336	2	N	1	1 8	-0-	
08		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	97	1	1489	2	N	-0-		-0-	
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1510	2	N	-0-		-0-	
10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	N	-0-		-0-	
11		1500 N	682	-0-	-818	-0-	42	1	640	2	N	-0-		-0-	
BURGHER "C"												WELL #: 1			
RRCID -> 176721												COMPL. DATE 02/03/2000			
TOTAL DEPTH 13435												PERF.12973 - 13271			
06		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	143	1	2475	2	Y	-0-		-0-	
07		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	118	1	1633	2	Y	-0-		-0-	
08		5022 X	2310	-0-	-2712	-0-	141	1	2169	2	Y	-0-		-0-	
09		2610 X	1703	-0-	-907	-0-	101	1	1602	2	Y	-0-		-0-	
10		2697 X	1591	-0-	-1106	-0-	98	1	1493	2	Y	-0-		-0-	
11		2610 X	1526	-0-	-1084	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-		-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGHER "G"															
WELL #: 1												RRCID -> 177316			
COMPL. DATE 03/03/2000												CAPACITY			
TOTAL DEPTH 13260												PERF.12966 - 13075			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	267	1	4614	2	Y	-0-				-0-
07	2170 X	1873	-0-	-297	-0-	126	1	1747	2	Y	-0-				-0-
08	7316 X	5057	-0-	-2259	-0-	308	1	4749	2	Y	-0-				-0-
09	7080 X	2953	-0-	-4127	-0-	174	1	2779	2	Y	-0-				-0-
10	5053 X	1757	-0-	-3296	-0-	108	1	1649	2	Y	-0-				-0-
11	4890 X	3777	-0-	-1113	-0-	232	1	3545	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 8			
COMPL. DATE 05/02/2000												RRCID -> 177771			
TOTAL DEPTH 13305												PERF.12990 - 13111			
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-				-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	Y	-0-				-0-
08	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	62	1	950	2	Y	-0-				-0-
09	1080 N	943	-0-	-137	-0-	56	1	887	2	Y	-0-				-0-
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	60	1	916	2	Y	-0-				-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	58	1	892	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 4			
COMPL. DATE 07/04/2000												RRCID -> 178112			
TOTAL DEPTH 13350												PERF.12966 - 13152			
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-				-0-
07	279 N	60	-0-	-219	-0-	4	1	56	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-				-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 5			
COMPL. DATE 06/10/2000												RRCID -> 178113			
TOTAL DEPTH 13230												PERF.12850 - 13068			
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-				-0-
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	97	1	1346	2	Y	-0-				-0-
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	106	1	1627	2	Y	-0-				-0-
09	1230 N	982	-0-	-248	-0-	58	1	924	2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-				-0-
11	1680 N	900	-0-	-780	-0-	55	1	845	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 6			
COMPL. DATE 05/23/2000												RRCID -> 178114			
TOTAL DEPTH 13360												PERF.12837 - 13039			
06	4590 X	3051	-0-	-1539	-0-	167	1	2884	2	Y	-0-				-0-
07	5301 X	3293	-0-	-2008	-0-	222	1	3067	2	Y	4	4	8		-0-
08	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	357	1	5499	2	Y	3	3	8		-0-
09	4950 X	4516	-0-	-434	-0-	267	1	4247	2	Y	2	2	8		-0-
10	4712 X	4339	-0-	-373	-0-	267	1	4070	2	Y	2	2	8		-0-
11	5670 X	1501	-0-	-4169	-0-	92	1	1409	2	Y	-0-				-0-
BURGHER "D"												WELL #: 7			
COMPL. DATE 05/25/2000												RRCID -> 178115			
TOTAL DEPTH 13516												PERF.13004 - 13226			
06	1020 N	993	-0-	-27	-0-	54	1	939	2	Y	-0-				-0-
07	1054 N	917	-0-	-137	-0-	62	1	855	2	Y	-0-				-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	Y	-0-				-0-
09	990 N	943	-0-	-47	-0-	56	1	887	2	Y	-0-				-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	61	1	924	2	Y	-0-				-0-
11	1110 N	952	-0-	-158	-0-	58	1	894	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
BURGHER "D"				WELL #: 9		RRCID -> 178325		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12858 - 13071					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1710 X	1243	-0-	-467	-0-	68	1	1175	2	Y	-0-					-0-
07		1426 X	1028	-0-	-398	-0-	69	1	959	2	Y	-0-					-0-
08		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	101	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09		1380 X	1054	-0-	-326	-0-	62	1	992	2	Y	-0-					-0-
10		1271 X	1012	-0-	-259	-0-	62	1	950	2	Y	-0-					-0-
11		1590 X	959	-0-	-631	-0-	59	1	900	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #: 3		RRCID -> 178331		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13071 - 13175					
06		210 X	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
07		155 X	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
08		327 X	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	Y	-0-					-0-
09		210 X	127	-0-	-83	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
10		242 X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
11		330 X	120	-0-	-210	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 3		RRCID -> 179031		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13083 - 13402					
06		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	138	1	2392	2	Y	-0-					-0-
07		2387 X	2002	-0-	-385	-0-	135	1	1867	2	Y	-0-					-0-
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	176	1	2711	2	Y	-0-					-0-
09		2520 X	2433	-0-	-87	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-					-0-
10		2604 X	2255	-0-	-349	-0-	139	1	2116	2	Y	-0-					-0-
11		2790 X	2333	-0-	-457	-0-	143	1	2190	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #: 2		RRCID -> 179043		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12958 - 13144					
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07		155 N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
11		210 N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
BURGHER "D"				WELL #: 10		RRCID -> 179046		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 13244		PERF.11790 - 13054					
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07		558 N	490	-0-	-68	-0-	33	1	457	2	Y	-0-					-0-
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	30	1	486	2	Y	-0-					-0-
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	Y	-0-					-0-
11		570 N	518	-0-	-52	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 5		RRCID -> 179439		COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13170 - 13410					
06		960 X	960	-0-	-0-	-0-	52	1	908	2	Y	-0-					-0-
07		985 X	985	-0-	-0-	-0-	66	1	919	2	Y	-0-					-0-
08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	64	1	990	2	Y	-0-					-0-
09		966 X	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-
10		992 X	740	-0-	-252	-0-	46	1	694	2	Y	-0-					-0-
11		1020 X	826	-0-	-194	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 4		RRCID -> 179691		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13156 - 13414					
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	Y	-0-					-0-
07		868 N	536	-0-	-332	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					-0-
08		868 N	544	-0-	-324	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-					-0-
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	50	1	764	2	Y	-0-					-0-
11		540 N	422	-0-	-118	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 5												RRCID -> 179694				
COMPL. DATE 09/21/2000												TOTAL DEPTH 13611				
PERF.13111 - 13420																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	3136	-0-	-134	-0-	171	1	2965	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	2988	-0-	-391	-0-	202	1	2786	2	Y	-0-					-0-
08	3503 X	3336	-0-	-167	-0-	203	1	3133	2	Y	-0-					-0-
09	3390 X	2919	-0-	-471	-0-	172	1	2747	2	Y	-0-					-0-
10	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	182	1	2772	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	172	1	2628	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"												WELL #: 3				
RRCID -> 180064												COMPL. DATE 10/10/2000				
TOTAL DEPTH 13675												PERF.13202 - 13473				
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"												WELL #: 4				
RRCID -> 180087												COMPL. DATE 10/17/2000				
TOTAL DEPTH 13560												PERF.12690 - 13346				
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	137	1	2375	2	Y	-0-					-0-
07	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	68	1	939	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
08	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
09	2520 X	1046	-0-	-1474	-0-	62	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	2604 X	1094	-0-	-1510	-0-	67	1	1027	2	Y	-0-					-0-
11	2520 X	941	-0-	-1579	-0-	58	1	883	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"												WELL #: 1				
RRCID -> 180164												COMPL. DATE 09/20/2000				
TOTAL DEPTH 13676												PERF.12907 - 13487				
06	8138 X	4770	-0-	-3368	-0-	261	1	4509	2	Y	-0-					-0-
07	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	255	1	3520	2	Y	-0-					-0-
08	5518 X	4620	-0-	-898	-0-	281	1	4339	2	Y	-0-					-0-
09	5340 X	3982	-0-	-1358	-0-	235	1	3747	2	Y	-0-					-0-
10	5518 X	2563	-0-	-2955	-0-	158	1	2405	2	Y	-0-					-0-
11	4770 X	2162	-0-	-2608	-0-	133	1	2029	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"												WELL #: 2				
RRCID -> 180290												COMPL. DATE 11/07/2000				
TOTAL DEPTH 13248												PERF.12779 - 13029				
06	1167 X	116	-0-	-1051	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	240 X	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	775 X	320	-0-	-455	-0-	19	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	750 X	159	-0-	-591	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	279 X	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	300 X	241	-0-	-59	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"												WELL #: 1				
RRCID -> 180637												COMPL. DATE 12/08/2000				
TOTAL DEPTH 13350												PERF.12875 - 13165				
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
						1	9									
08	620 N	496	-0-	-124	-0-	30	1	464	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
						2	9									
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	7	-0-	-861	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	480 N	48	-0-	-432	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
				RRCID -> 180660		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13212 - 13356						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	1085 N	877	-0-	-208	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	840 N	629	-0-	-211	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"				WELL #: 5		RRCID -> 180661		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 13595		PERF.12856 - 13388				
06	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	99	1	1717	2	Y	-0-					-0-
07	806 X	730	-0-	-76	-0-	49	1	681	2	Y	-0-					-0-
08	1271 X	996	-0-	-275	-0-	61	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	1830 X	549	-0-	-1281	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					-0-
10	1891 X	316	-0-	-1575	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	1830 X	1379	-0-	-451	-0-	85	1	1294	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 180849		COMPL. DATE 12/28/2000		TOTAL DEPTH 13570		PERF.13076 - 13270				
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	280	-0-	-123	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	364	-0-	-146	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	750 N	426	-0-	-324	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
MOODY "A"				WELL #: 1		RRCID -> 181104		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13210		PERF.12476 - 13014				
06	6630 X	5849	-0-	-781	-0-	320	1	5529	2	Y	-0-					-0-
07	6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	351	1	4855	2	Y	-0-	4		4 8		-0-
						4	9									
08	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	439	1	6771	2	Y	-0-	3		3 8		-0-
						3	9									
09	6480 X	6402	-0-	-78	-0-	378	1	6024	2	Y	-0-					-0-
10	6479 X	6367	-0-	-112	-0-	392	1	5974	2	Y	-0-	1		1 8		-0-
						1	9									
11	6990 X	6125	-0-	-865	-0-	375	1	5750	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "B"				WELL #: 3		RRCID -> 181537		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 13448		PERF.12844 - 13276				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10 N	1	-0-	-9	-0-		1	2		N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BURGHER "E"				WELL #: 4		RRCID -> 181678		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13260		PERF.12822 - 13074				
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	744 N	603	-0-	-141	-0-	41	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	55	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	698	-0-	-22	-0-	41	1	657	2	Y	-0-					-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	698	-0-	-172	-0-	43	1	655	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	181679	COMPL.	DATE 01/17/2001	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12502	- 12886						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	293	-0-	-141	-0-		-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-		-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-		-0-	21	1	332	2	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-		-0-	22	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-		-0-	20	1	302	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	9	RRCID ->	181680	COMPL.	DATE 01/11/2001	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13000	- 13150					
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-		-0-	39	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-		-0-	51	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-		-0-	44	1	672	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	613	-0-	-107	-0-		-0-	36	1	577	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	622	-0-	-122	-0-		-0-	38	1	584	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	604	-0-	-86	-0-		-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	12	RRCID ->	181979	COMPL.	DATE 02/06/2001	TOTAL	DEPTH 13325	PERF.12903	- 13110					
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-		-0-	88	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	1752	-0-	-294	-0-		-0-	118	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	1221	-0-	-856	-0-		-0-	74	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-		-0-	141	1	2241	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1488	-0-	-279	-0-		-0-	92	1	1396	2	Y	-0-					-0-
11	1710	X	1368	-0-	-342	-0-		-0-	84	1	1284	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "D"					WELL #:	11	RRCID ->	182035	COMPL.	DATE 02/10/2001	TOTAL	DEPTH 13320	PERF.12961	- 13144					
06	4080	X	3750	-0-	-330	-0-		-0-	205	1	3545	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3459	-0-	-757	-0-		-0-	233	1	3226	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4262	-0-	-16	-0-		-0-	260	1	4002	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3841	-0-	-299	-0-		-0-	227	1	3614	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4150	-0-	-128	-0-		-0-	256	1	3894	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	4013	-0-	-97	-0-		-0-	246	1	3767	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	8	RRCID ->	182074	COMPL.	DATE 02/15/2001	TOTAL	DEPTH 13700	PERF.13234	- 13492					
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		-0-	61	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-		-0-	76	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-		-0-	83	1	1274	2	Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		-0-	68	1	1087	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-		-0-	66	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1081	-0-	-239	-0-		-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"					WELL #:	3	RRCID ->	182570	COMPL.	DATE 03/24/2001	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.12404	- 12834					
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-		-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	117	-0-	-286	-0-		-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-		-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-		-0-	97	1	1550	2	Y	-0-					-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		-0-	63	1	952	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-		-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "C"					WELL #:	6	RRCID ->	182633	COMPL.	DATE 01/03/2001	TOTAL	DEPTH 13465	PERF.13387	- 13611					
06	1380	X	513	-0-	-867	-0-		-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	1085	X	461	-0-	-624	-0-		-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	471	-0-	-583	-0-		-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	402	-0-	-198	-0-		-0-	24	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	472	-0-	-148	-0-		-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	510	X	446	-0-	-64	-0-		-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGER "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3090 X	2552	-0-	-538	-0-		139 1	2413 2	Y	-0-				-0-
07	3193 X	2674	-0-	-519	-0-		180 1	2494 2	Y	-0-				-0-
08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-		209 1	3223 2	Y	-0-				-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		183 1	2920 2	Y	-0-				-0-
10	3193 X	2984	-0-	-209	-0-		184 1	2800 2	Y	-0-				-0-
11	3330 X	3085	-0-	-245	-0-		189 1	2896 2	Y	-0-				-0-
MOODY "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812														
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		60 1	1039 2	Y	-0-				-0-
07	1302 N	1104	-0-	-198	-0-		74 1	1028 2	Y	2	2 8			-0-
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-		85 1	1317 2	Y	2	2 8			-0-
09	1110 N	546	-0-	-564	-0-		32 1	512 2	Y	2	2 8			-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-		86 1	1309 2	Y	1	1 8			-0-
11	1350 N	776	-0-	-574	-0-		48 1	728 2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515														
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-		71 1	1226 2	Y	-0-				-0-
07	1364 X	936	-0-	-428	-0-		63 1	873 2	Y	-0-				-0-
08	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-		94 1	1448 2	Y	-0-				-0-
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		96 1	1526 2	Y	-0-				-0-
10	1333 X	923	-0-	-410	-0-		57 1	866 2	Y	-0-				-0-
11	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-		98 1	1495 2	Y	-0-				-0-
MOODY "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802														
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		59 1	1012 2	Y	-0-				-0-
07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		78 1	1084 2	Y	2	2 8			-0-
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		70 1	1074 2	Y	2	2 8			-0-
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		66 1	1056 2	Y	2	2 8			-0-
10	1178 N	1135	-0-	-43	-0-		70 1	1064 2	Y	1	1 8			-0-
11	1110 N	1035	-0-	-75	-0-		63 1	972 2	Y	-0-				-0-
EVANS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416														
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-		45 1	786 2	Y	-0-				-0-
07	930 N	613	-0-	-317	-0-		41 1	572 2	Y	-0-				-0-
08	961 N	948	-0-	-13	-0-		58 1	890 2	Y	-0-				-0-
09	840 N	542	-0-	-298	-0-		32 1	510 2	Y	-0-				-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		64 1	982 2	Y	-0-				-0-
11	930 N	903	-0-	-27	-0-		55 1	848 2	Y	-0-				-0-
SMITH "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385														
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-		17 1	285 2	N	-0-				-0-
07	372 N	287	-0-	-85	-0-		19 1	268 2	N	-0-				-0-
08	372 N	5	-0-	-367	-0-		5 2		N	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-				-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-		33 1	500 2	N	-0-				-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-		33 1	498 2	N	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 183328													CAPACITY			
COMPL. DATE 04/25/2001													TOTAL DEPTH 13580			
PERF.13270 - 13416																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	403	1	6972	2	Y	-0-					-0-
07	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	232	1	3204	2	Y	2	2	8			-0-
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	238	1	3667	2	Y	2	2	8			-0-
09	7380 X	2640	-0-	-4740	-0-	156	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	7626 X	2945	-0-	-4681	-0-	181	1	2764	2	Y	-0-					-0-
11	7380 X	2343	-0-	-5037	-0-	144	1	2199	2	Y	-0-					-0-
MOODY "A"													WELL #: 2			
RRCID -> 183590													COMPL. DATE 04/19/2001			
TOTAL DEPTH 13205													PERF.12832 - 12960			
06	3330 X	2934	-0-	-396	-0-	160	1	2774	2	Y	-0-					-0-
07	3441 X	2517	-0-	-924	-0-	170	1	2347	2	Y	-0-					-0-
08	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	222	1	3424	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	3028	-0-	-122	-0-	179	1	2849	2	Y	-0-					-0-
10	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	198	1	3010	2	Y	-0-					-0-
11	3540 X	2902	-0-	-638	-0-	178	1	2724	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"													WELL #: 6			
RRCID -> 183593													COMPL. DATE 05/04/2001			
TOTAL DEPTH 13190													PERF.12900 - 12982			
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	107	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	2325 X	1825	-0-	-500	-0-	123	1	1701	2	Y	1	1	8			-0-
08	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	167	1	2567	2	Y	-0-					-0-
09	2430 X	1927	-0-	-503	-0-	114	1	1813	2	Y	-0-					-0-
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	160	1	2438	2	Y	-0-					-0-
11	2640 X	2361	-0-	-279	-0-	145	1	2216	2	Y	-0-					-0-
EVANS "A"													WELL #: 8			
RRCID -> 183594													COMPL. DATE 05/11/2001			
TOTAL DEPTH 13550													PERF.13096 - 13368			
06	15820 X	3249	-0-	-12571	-0-	178	1	3071	2	Y	-0-					-0-
07	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	150	1	2081	2	Y	-0-					-0-
08	6758 X	3334	-0-	-3424	-0-	203	1	3131	2	Y	-0-					-0-
09	6540 X	2352	-0-	-4188	-0-	139	1	2213	2	Y	-0-					-0-
10	6758 X	1922	-0-	-4836	-0-	118	1	1804	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	1443	-0-	-1797	-0-	88	1	1355	2	Y	-0-					-0-
NEAL "B"													WELL #: 1			
RRCID -> 183686													COMPL. DATE 05/12/2001			
TOTAL DEPTH 13402													PERF.12778 - 13232			
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-					-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-					-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	N	-0-					-0-
BURGHER "C"													WELL #: 15			
RRCID -> 183830													COMPL. DATE 05/30/2001			
TOTAL DEPTH 13550													PERF.13060 - 13366			
06	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	109	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	109	1	1511	2	Y	-0-					-0-
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	154	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	1980 X	1880	-0-	-100	-0-	111	1	1769	2	Y	-0-					-0-
10	2046 X	1919	-0-	-127	-0-	118	1	1801	2	Y	-0-					-0-
11	2460 X	1845	-0-	-615	-0-	113	1	1732	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVANS "A"													//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
WELL #: 9													RRCID -> 183905			COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 13535			PERF.13134 - 13328					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE											
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y		-0-					-0-										
07	1023 N	913	-0-	-110	-0-	62	1	851	2	Y		-0-					-0-										
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	2	Y		-0-					-0-										
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	951	2	Y		-0-					-0-										
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68	1	1037	2	Y		-0-					-0-										
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	72	1	1099	2	Y		-0-					-0-										
BURGHER "A"													WELL #: 9			RRCID -> 184033			COMPL. DATE 06/15/2001			TOTAL DEPTH 13616			PERF.12779 - 13442		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y		-0-					-0-										
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	22	1	305	2	Y		-0-					-0-										
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y		-0-					-0-										
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	Y		-0-					-0-										
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	Y		-0-					-0-										
11	330 N	308	-0-	-22	-0-	19	1	289	2	Y		-0-					-0-										
WILLIFORD "A"													WELL #: 3			RRCID -> 184349			COMPL. DATE 03/29/2016			TOTAL DEPTH 13515			PERF.12500 - 13330		
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y		-0-					-0-										
07	547 X	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	Y		-0-					-0-										
08	713 X	63	-0-	-650	-0-	4	1	59	2	Y		-0-					-0-										
09	690 X	497	-0-	-193	-0-	29	1	468	2	Y		-0-					-0-										
10	713 X	420	-0-	-293	-0-	26	1	394	2	Y		-0-					-0-										
11	540 X	357	-0-	-183	-0-	22	1	335	2	Y		-0-					-0-										
BURGHER "B"													WELL #: 1			RRCID -> 184441			COMPL. DATE 07/29/2000			TOTAL DEPTH 14000			PERF.12834 - 13365		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	N		-0-					-0-										
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	16	1	219	2	N		-0-					-0-										
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	19	1	285	2	N		-0-					-0-										
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N		-0-					-0-										
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	N		-0-					-0-										
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	2	N		-0-					-0-										
BURGHER "G"													WELL #: 7			RRCID -> 184480			COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 13385			PERF.12967 - 13216		
06	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	Y		-0-					-0-										
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1268	2	Y		-0-					-0-										
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	Y		-0-					-0-										
09	1350 X	1251	-0-	-99	-0-	74	1	1177	2	Y		-0-					-0-										
10	1395 X	1280	-0-	-115	-0-	79	1	1201	2	Y		-0-					-0-										
11	1590 X	1139	-0-	-451	-0-	70	1	1069	2	Y		-0-					-0-										
BURGHER "E"													WELL #: 7			RRCID -> 184527			COMPL. DATE 06/29/2001			TOTAL DEPTH 13320			PERF.13035 - 13142		
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y		-0-					-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-										
WILLIFORD "A"													WELL #: 2			RRCID -> 184638			COMPL. DATE 12/29/2012			TOTAL DEPTH 13600			PERF.13086 - 13342		
06	3270 X	3037	-0-	-233	-0-	166	1	2871	2	Y		-0-					-0-										
07	3472 X	3081	-0-	-391	-0-	208	1	2873	2	Y		-0-					-0-										
08	3472 X	2684	-0-	-788	-0-	163	1	2521	2	Y		-0-					-0-										
09	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	209	1	3336	2	Y		-0-					-0-										
10	3410 X	3344	-0-	-66	-0-	206	1	3138	2	Y		-0-					-0-										
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	192	1	2941	2	Y		-0-					-0-										

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 17				CAPACITY RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	2790 X	1944	-0-	-846	-0-	106	1	1838	2	Y	-0-								-0-				
07	2821 X	1865	-0-	-956	-0-	126	1	1738	2	Y	1			1 8					-0-				
						1	9																
08	3131 X	2456	-0-	-675	-0-	150	1	2306	2	Y	-0-								-0-				
09	3030 X	2810	-0-	-220	-0-	166	1	2644	2	Y	-0-								-0-				
10	3131 X	2779	-0-	-352	-0-	171	1	2608	2	Y	-0-								-0-				
11	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	162	1	2482	2	Y	-0-								-0-				
WILLIFORD "A"												WELL #: 4				RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290			
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-								-0-				
07	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	110	1	1515	2	Y	-0-								-0-				
08	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-								-0-				
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	48	1	760	2	Y	-0-								-0-				
10	1612 N	858	-0-	-754	-0-	53	1	805	2	Y	-0-								-0-				
11	1200 N	891	-0-	-309	-0-	55	1	836	2	Y	-0-								-0-				
BURGHER "E"												WELL #: 8				RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330			
06	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-								-0-				
07	1085 X	943	-0-	-142	-0-	64	1	879	2	Y	-0-								-0-				
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	101	1	1557	2	Y	-0-								-0-				
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	2	Y	-0-								-0-				
10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	91	1	1391	2	Y	-0-								-0-				
11	1590 X	1043	-0-	-547	-0-	64	1	979	2	Y	-0-								-0-				
BURGHER "D"												WELL #: 14				RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001				TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972			
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-								-0-				
07	713 N	315	-0-	-398	-0-	21	1	294	2	Y	-0-								-0-				
08	527 N	190	-0-	-337	-0-	12	1	178	2	Y	-0-								-0-				
09	630 N	325	-0-	-305	-0-	19	1	306	2	Y	-0-								-0-				
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-								-0-				
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-								-0-				
PHILLIP IVY "A"												WELL #: 2				RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001				TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346			
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-								-0-				
07	1116 N	620	-0-	-496	-0-	42	1	578	2	Y	-0-								-0-				
08	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	139	1	2137	2	Y	-0-								-0-				
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	94	1	1499	2	Y	-0-								-0-				
10	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	83	1	1263	2	Y	-0-								-0-				
11	1860 N	1099	-0-	-761	-0-	67	1	1032	2	Y	-0-								-0-				
NEAL "B"												WELL #: 2				RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411			
06	3000 N	3043	-0-	43	5012	166	1	2877	2	N	-0-								-0-				
07	8549 X	3537	-0-	-5012	-0-	238	1	3297	2	N	2			2 8					-0-				
						2	9																
08	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	172	1	2658	2	N	2			2 8					-0-				
						2	9																
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	227	1	3617	2	N	-0-								-0-				
10	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	217	1	3302	2	N	-0-								-0-				
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	182	1	2789	2	N	-0-								-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903														
BURGHER "G"				WELL #:	5	RRCID -> 186127				COMPL. DATE 08/09/2001				TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-			93	1	1610	2	Y	-0-					-0-	
07	527 X	377	-0-	-150	-0-			25	1	352	2	Y	-0-					-0-	
08	1643 X	684	-0-	-959	-0-			42	1	642	2	Y	-0-					-0-	
09	1710 X	626	-0-	-1084	-0-			37	1	589	2	Y	-0-					-0-	
10	1767 X	395	-0-	-1372	-0-			24	1	371	2	Y	-0-					-0-	
11	1710 X	651	-0-	-1059	-0-			40	1	611	2	Y	-0-					-0-	
WILLIFORD "A"				WELL #:	5	RRCID -> 186128				COMPL. DATE 09/13/2001				TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466					
06	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			100	1	1722	2	Y	-0-					-0-	
07	2015 N	1620	-0-	-395	-0-			109	1	1511	2	Y	-0-					-0-	
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-			135	1	2084	2	Y	-0-					-0-	
09	1830 N	1720	-0-	-110	-0-			102	1	1618	2	Y	-0-					-0-	
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-			113	1	1721	2	Y	-0-					-0-	
11	2160 N	1751	-0-	-409	-0-			107	1	1644	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "C"				WELL #:	11	RRCID -> 186160				COMPL. DATE 08/22/2001				TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445					
06	2490 X	1631	-0-	-859	-0-			89	1	1542	2	Y	-0-					-0-	
07	2294 X	1675	-0-	-619	-0-			113	1	1562	2	Y	-0-					-0-	
08	1953 X	1713	-0-	-240	-0-			104	1	1609	2	Y	-0-					-0-	
09	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-			150	1	2389	2	Y	-0-					-0-	
10	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-			165	1	2507	2	Y	-0-					-0-	
11	1650 X	1342	-0-	-308	-0-			82	1	1260	2	Y	-0-					-0-	
BURGHER "D"				WELL #:	13	RRCID -> 186419				COMPL. DATE 09/07/2001				TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048					
06	3150 X	2888	-0-	-262	-0-			158	1	2730	2	Y	-0-					-0-	
07	3317 X	2772	-0-	-545	-0-			187	1	2583	2	Y	-0-	2		2	8	-0-	
08	3317 X	3207	-0-	-110	-0-			195	1	3010	2	Y	-0-	2		2	8	-0-	
09	3150 X	3130	-0-	-20	-0-			185	1	2945	2	Y	-0-					-0-	
10	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-			208	1	3165	2	Y	-0-					-0-	
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-			201	1	3077	2	Y	-0-					-0-	
PARKER, LOUETTA "A"				WELL #:	1	RRCID -> 186459				COMPL. DATE 09/16/2001				TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BURGHER "D"				WELL #:	16	RRCID -> 186561				COMPL. DATE 09/15/2001				TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995					
06	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-			121	1	2097	2	Y	-0-					-0-	
07	2511 X	2230	-0-	-281	-0-			150	1	2080	2	Y	-0-					-0-	
08	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-			166	1	2561	2	Y	-0-					-0-	
09	2430 X	2327	-0-	-103	-0-			137	1	2190	2	Y	-0-					-0-	
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-			154	1	2339	2	Y	-0-					-0-	
11	2640 X	2523	-0-	-117	-0-			155	1	2368	2	Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
BURGHER "G"				WELL #: 4		RRCID -> 186565		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12798 - 12884			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	Y	-0-			-0-
07		620 N	496	-0-	-124	-0-	33	1	463	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	429	-0-	-160	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1285	2	Y	-0-			-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-			-0-
MOODY "A"				WELL #: 6		RRCID -> 186576		COMPL. DATE 04/13/2016		TOTAL DEPTH 13116		PERF.11338 - 12892			
06		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	100	1	1724	2	Y	-0-			-0-
07		1953 X	1486	-0-	-467	-0-	100	1	1376	2	Y	9	9	8	-0-
							10	9							
08		2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	136	1	2105	2	Y	8	8	8	-0-
							9	9							
09		1890 X	1837	-0-	-53	-0-	108	1	1722	2	Y	6	6	8	-0-
							7	9							
10		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	Y	4	4	8	-0-
							4	9							
11		2190 X	1779	-0-	-411	-0-	109	1	1670	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #: 12		RRCID -> 186643		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13084 - 13414			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		839 X	839	-0-	-0-	-0-	57	1	782	2	Y	-0-			-0-
08		1054 X	813	-0-	-241	-0-	50	1	763	2	Y	-0-			-0-
09		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-			-0-
10		1054 X	986	-0-	-68	-0-	61	1	925	2	Y	-0-			-0-
11		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	76	1	1157	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "D"				WELL #: 15		RRCID -> 186853		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13435		PERF.12576 - 13259			
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
07		124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
08		186 N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09		150 N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "A"				WELL #: 12		RRCID -> 186912		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12715 - 13268			
06		300 N	275	-0-	-25	-0-	15	1	260	2	Y	-0-			-0-
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-			-0-
08		496 N	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
09		270 N	32	-0-	-238	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	165	-0-	-165	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C"				WELL #: 14		RRCID -> 187238		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13320 - 13476			
06		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07		1860 X	1665	-0-	-195	-0-	112	1	1553	2	Y	-0-			-0-
08		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	120	1	1857	2	Y	-0-			-0-
09		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-			-0-
10		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	129	1	1973	2	Y	-0-			-0-
11		1920 X	1749	-0-	-171	-0-	107	1	1642	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 220903								
BURGHER "A"												WELL #: 11								
												RRCID -> 187356								
												COMPL. DATE 10/13/2001								
												TOTAL DEPTH 13587								
												PERF.13170 - 13322								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1352	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1984 X	1130	-0-	-0-	-854	-0-	-0-	69	1	1061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1920 X	962	-0-	-0-	-958	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1984 X	1123	-0-	-0-	-861	-0-	-0-	69	1	1054	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1410 X	1235	-0-	-0-	-175	-0-	-0-	76	1	1159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 4								
												RRCID -> 187478								
												COMPL. DATE 11/19/2001								
												TOTAL DEPTH 13585								
												PERF.13142 - 13396								
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	310 N	291	-0-	-0-	-19	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	210 N	208	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	303	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	270 N	59	-0-	-0-	-211	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MOODY "A"												WELL #: 7								
												RRCID -> 187570								
												COMPL. DATE 11/21/2001								
												TOTAL DEPTH 13125								
												PERF.12338 - 12706								
06	1066 X	87	-0-	-0-	-979	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	837 X	224	-0-	-0-	-613	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	810 X	-0-	-0-	-0-	-810	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	186 X	93	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	210 X	55	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "E"												WELL #: 6								
												RRCID -> 187695								
												COMPL. DATE 12/21/2001								
												TOTAL DEPTH 13540								
												PERF.13188 - 13332								
06	5580 X	4813	-0-	-0-	-767	-0-	-0-	263	1	4550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	5766 X	3695	-0-	-0-	-2071	-0-	-0-	249	1	3443	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								3	9											
08	5766 X	5297	-0-	-0-	-469	-0-	-0-	323	1	4972	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	9											
09	5580 X	4774	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	9											
10	5704 X	4972	-0-	-0-	-732	-0-	-0-	306	1	4664	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	9											
11	5130 X	4542	-0-	-0-	-588	-0-	-0-	278	1	4264	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
BURGHER "D"												WELL #: 2								
												RRCID -> 187872								
												COMPL. DATE 08/16/2000								
												TOTAL DEPTH N/A								
												PERF.14636 - 14641								
06	5460 X	4700	-0-	-0-	-760	-0-	-0-	257	1	4443	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	5859 X	4186	-0-	-0-	-1673	-0-	-0-	282	1	3903	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								1	9											
08	5859 X	4576	-0-	-0-	-1283	-0-	-0-	279	1	4295	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	9											
09	5370 X	4815	-0-	-0-	-555	-0-	-0-	284	1	4529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								2	9											
10	5177 X	4690	-0-	-0-	-487	-0-	-0-	289	1	4400	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
								1	9											
11	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	4847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 14	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	187957	COMPL.	DATE	11/19/2001	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13456	-	13514		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2877	-0-	-0-	-123	-0-	-0-	157	1	2720	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2496	-0-	-0-	-542	-0-	-0-	168	1	2326	2	Y	-0-	2	8			-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	3097	2	Y	-0-	2	8			-0-
09	3150	X	2885	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	170	1	2715	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2684	-0-	-0-	-571	-0-	-0-	165	1	2519	2	Y	-0-					-0-
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	3019	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"					WELL #:	10	RRCID ->	187987	COMPL.	DATE	10/11/2001	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	13038	-	13247	
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	476	-0-	-0-	-733	-0-	-0-	32	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	646	-0-	-0-	-284	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	3	RRCID ->	188001	COMPL.	DATE	09/29/2001	TOTAL	DEPTH	13540	PERF.	12882	-	13348	
06	1319	X	329	-0-	-0-	-990	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	397	X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	992	X	276	-0-	-0-	-716	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	357	-0-	-0-	-603	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	246	-0-	-0-	-746	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	390	X	195	-0-	-0-	-195	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	5	RRCID ->	188035	COMPL.	DATE	10/06/2001	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.	12961	-	13050	
06	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1584	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1892	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	128	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	2100	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1821	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	108	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1758	-0-	-0-	-133	-0-	-0-	108	1	1650	2	Y	-0-					-0-
11	2160	X	1655	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	101	1	1554	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"					WELL #:	1	RRCID ->	188146	COMPL.	DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	13260	-	13385	
06	2910	X	2479	-0-	-0-	-431	-0-	-0-	136	1	2343	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2391	-0-	-0-	-616	-0-	-0-	161	1	2229	2	Y	-0-	1	8			-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2902	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2841	-0-	-0-	-39	-0-	-0-	168	1	2673	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2711	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2474	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	152	1	2322	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"					WELL #:	5	RRCID ->	188254	COMPL.	DATE	10/13/2001	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.	13152	-	13320	
06	2310	X	682	-0-	-0-	-1628	-0-	-0-	37	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	2046	X	892	-0-	-0-	-1154	-0-	-0-	60	1	831	2	Y	-0-	1	8			-0-
08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2747	2	Y	-0-	2	8			-0-
09	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	2540	2	Y	-0-					-0-
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2171	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2052	-0-	-0-	-768	-0-	-0-	126	1	1926	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "G"				//CONT.// WELL #:	25978 300 9	NON-ASSOCIATED RRCID -> 188570		CAPACITY COMPL. DATE 02/27/2002				TOTAL	DEPTH 13200	CNTY: FREESTONE PERF.12916 - 13010						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		51	N	-0-	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10		133	N	-0-	133	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
11		252	N	-0-	252	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:		6	RRCID -> 189206		COMPL. DATE 04/26/2002				TOTAL	DEPTH 13570	PERF.13275 - 13370					
06		2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	2811	2	Y	-0-					-0-
07		2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2326	2	Y	-0-					-0-
08		3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09		3060	X	2840	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	168	1	2672	2	Y	-0-					-0-
10		3100	X	2743	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	169	1	2574	2	Y	-0-					-0-
11		3390	X	2702	-0-	-688	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	-0-					-0-
BOWERS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 189475		COMPL. DATE 04/11/2002				TOTAL	DEPTH 13236	PERF.12940 - 13059					
06		923	X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07		1240	X	1055	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	71	1	984	2	Y	-0-					-0-
08		1240	X	724	-0-	-516	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	-0-					-0-
09		1200	X	786	-0-	-414	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	-0-					-0-
10		1054	X	781	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
11		1020	X	448	-0-	-572	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:		7	RRCID -> 189518		COMPL. DATE 06/05/2002				TOTAL	DEPTH 13500	PERF.13094 - 13288					
06		1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07		1178	N	1088	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	73	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08		1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1626	2	Y	-0-					-0-
09		1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	Y	-0-					-0-
10		1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1406	2	Y	-0-					-0-
11		1680	N	1278	-0-	-402	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 189530		COMPL. DATE 06/12/2002				TOTAL	DEPTH 13220	PERF.12882 - 13073					
06		1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	2	Y	-0-					-0-
07		2480	X	1841	-0-	-639	-0-	-0-	-0-	124	1	1716	2	Y	-0-	1	1	8		-0-
08		2511	X	2495	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	152	1	2341	2	Y	-0-	2	2	8		-0-
09		2400	X	2281	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	135	1	2146	2	Y	-0-					-0-
10		2480	X	2444	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	151	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11		2400	X	1739	-0-	-661	-0-	-0-	-0-	107	1	1632	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "G"				WELL #:		8	RRCID -> 189555		COMPL. DATE 06/13/2001				TOTAL	DEPTH 13520	PERF.13000 - 13278					
06		1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07		1891	X	1868	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	126	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08		2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	2335	2	Y	-0-					-0-
09		1980	X	1805	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
10		2046	X	1938	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	119	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11		2400	X	1301	-0-	-1099	-0-	-0-	-0-	80	1	1221	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC ANDERSON														CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1				RRCID -> 189696				COMPL. DATE 07/18/2002				TOTAL DEPTH 13380				PERF.13056 - 13226	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-	
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-	
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-	
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-	
PARKER, J & L "E"				WELL #: 2				RRCID -> 190006				COMPL. DATE 07/21/2002				TOTAL DEPTH 13175	
																PERF.12883 - 12956	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 8				RRCID -> 190170				COMPL. DATE 08/14/2002				TOTAL DEPTH 13575	
																PERF.13152 - 13388	
06	2940 X	2518	-0-	-422	-0-	138	1	2380	2	Y	-0-					-0-	
07	2852 X	2207	-0-	-645	-0-	149	1	2057	2	Y	1	1	8			-0-	
						1	9										
08	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	183	1	2824	2	Y	2	2	8			-0-	
						2	9										
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	166	1	2645	2	Y	-0-					-0-	
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	176	1	2686	2	Y	-0-					-0-	
11	2910 X	2735	-0-	-175	-0-	168	1	2567	2	Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN 'A				WELL #: 2				RRCID -> 190761				COMPL. DATE 09/04/2002				TOTAL DEPTH 13180	
																PERF.12814 - 13000	
06	4650 X	3971	-0-	-679	-0-	217	1	3754	2	Y	-0-					-0-	
07	4805 X	3379	-0-	-1426	-0-	228	1	3151	2	Y	-0-					-0-	
08	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	312	1	4813	2	Y	-0-					-0-	
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	283	1	4501	2	Y	-0-					-0-	
10	4402 X	4265	-0-	-137	-0-	263	1	4002	2	Y	-0-					-0-	
11	4950 X	4238	-0-	-712	-0-	260	1	3978	2	Y	-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 5				RRCID -> 190839				COMPL. DATE 09/11/2002				TOTAL DEPTH 13300	
																PERF.12984 - 13090	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP "A"				WELL #: 10				RRCID -> 191213				COMPL. DATE 09/24/2002				TOTAL DEPTH 13650	
																PERF.13354 - 13446	
06	840 N	767	-0-	-73	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-	
07	961 N	689	-0-	-272	-0-	46	1	643	2	Y	-0-					-0-	
08	930 N	922	-0-	-8	-0-	56	1	866	2	Y	-0-					-0-	
09	780 N	691	-0-	-89	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					-0-	
10	682 N	417	-0-	-265	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-	
11	900 N	116	-0-	-784	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	191389	COMPL.	DATE	10/18/2002	TOTAL	DEPTH	13400	PERF.13014	- 13181			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-			114	1	1965	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	1355	-0-	-1404	-0-			91	1	1264	2	Y	-0-					-0-
08	3255 X	2187	-0-	-1068	-0-			133	1	2054	2	Y	-0-					-0-
09	3150 X	2386	-0-	-764	-0-			141	1	2245	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	1289	-0-	-1160	-0-			79	1	1210	2	Y	-0-					-0-
11	2130 X	940	-0-	-1190	-0-			58	1	882	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A"				WELL #:	9	RRCID ->	191500	COMPL.	DATE	10/30/2002	TOTAL	DEPTH	13636	PERF.13222	- 13460			
06	1333 X	281	-0-	-1052	-0-			15	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	807 X	807	-0-	-0-	-0-			54	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	355	-0-	-699	-0-			22	1	333	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-			15	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	276	-0-	-530	-0-			17	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-							Y	-0-					-0-

BURGHER "A"				WELL #:	8	RRCID ->	191647	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12777	PERF.12280	- 12670			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51							N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51							N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51							N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51							N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51							N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51							N	-0-					-0-

APC ANDERSON				WELL #:	2	RRCID ->	192164	COMPL.	DATE	11/28/2002	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13030	- 13242			
06	3780 X	3524	-0-	-256	-0-			193	1	3331	2	N	-0-					-0-
07	3782 X	3498	-0-	-284	-0-			236	1	3260	2	N	2		2 8			-0-
								2	9									
08	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-			267	1	4113	2	N	2		2 8			-0-
								2	9									
09	3630 X	3401	-0-	-229	-0-			201	1	3200	2	N	-0-					-0-
10	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-			262	1	3987	2	N	-0-					-0-
11	4230 X	4158	-0-	-72	-0-			255	1	3903	2	N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A"				WELL #:	3	RRCID ->	192330	COMPL.	DATE	12/12/2002	TOTAL	DEPTH	13395	PERF.13015	- 13163			
06	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-			73	1	1260	2	Y	-0-					-0-
07	1767 X	805	-0-	-962	-0-			54	1	750	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
08	2139 X	684	-0-	-1455	-0-			42	1	642	2	Y	-0-					-0-
09	2070 X	1492	-0-	-578	-0-			88	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	2077 X	1400	-0-	-677	-0-			86	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1320 X	965	-0-	-355	-0-			59	1	906	2	Y	-0-					-0-

BOWERS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	192376	COMPL.	DATE	12/06/2002	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.12556	- 12872			
06	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-			74	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	1302 X	1076	-0-	-226	-0-			73	1	1002	2	Y	1		1 8			-0-
								1	9									
08	1426 X	1332	-0-	-94	-0-			81	1	1249	2	Y	2		2 8			-0-
								2	9									
09	1380 X	1295	-0-	-85	-0-			77	1	1218	2	Y	-0-					-0-
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-			99	1	1506	2	Y	-0-					-0-
11	1350 X	1317	-0-	-33	-0-			81	1	1236	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED							
APC ANDERSON												//CONT.// 220903							
												WELL #: 3 RRCID -> 192976							
												COMPL. DATE 01/29/2003							
												TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-				
07		248 N	160	-0-	-88	-0-	11	1	149	2	N	-0-			-0-				
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	-0-			-0-				
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-				
10		155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-			-0-				
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-			-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 1 RRCID -> 193065							
												COMPL. DATE 01/29/2003							
												TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039							
06		3060 X	2732	-0-	-328	-0-	149	1	2583	2	Y	-0-			-0-				
07		3162 X	2963	-0-	-199	-0-	200	1	2763	2	Y	-0-			-0-				
08		2945 X	2636	-0-	-309	-0-	161	1	2475	2	Y	-0-			-0-				
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	176	1	2809	2	Y	-0-			-0-				
10		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	184	1	2808	2	Y	-0-			-0-				
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	196	1	2999	2	Y	-0-			-0-				
BONNER, HUNTER "A"												WELL #: 5 RRCID -> 193615							
												COMPL. DATE 02/13/2003							
												TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132							
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	50	1	858	2	Y	-0-			-0-				
07		868 N	810	-0-	-58	-0-	55	1	754	2	Y	-0-	1	8	-0-				
							1	9											
08		1054 N	950	-0-	-104	-0-	58	1	890	2	Y	-0-	2	8	-0-				
							2	9											
09		900 N	696	-0-	-204	-0-	41	1	655	2	Y	-0-			-0-				
10		806 N	732	-0-	-74	-0-	45	1	687	2	Y	-0-			-0-				
11		930 N	666	-0-	-264	-0-	41	1	625	2	Y	-0-			-0-				
BURGHER "G"												WELL #: 13 RRCID -> 193617							
												COMPL. DATE 03/05/2003							
												TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042							
06		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	97	1	1677	2	Y	-0-			-0-				
07		2046 X	1764	-0-	-282	-0-	119	1	1645	2	Y	-0-			-0-				
08		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	146	1	2248	2	Y	-0-			-0-				
09		1980 X	1719	-0-	-261	-0-	102	1	1617	2	Y	-0-			-0-				
10		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	115	1	1758	2	Y	-0-			-0-				
11		2310 X	1745	-0-	-565	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-			-0-				
IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 4 RRCID -> 193618							
												COMPL. DATE 02/26/2003							
												TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072							
06		2130 X	1726	-0-	-404	-0-	94	1	1632	2	Y	-0-			-0-				
07		2201 X	1959	-0-	-242	-0-	132	1	1827	2	Y	-0-			-0-				
08		1922 X	1834	-0-	-88	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-			-0-				
09		1860 X	1396	-0-	-464	-0-	82	1	1314	2	Y	-0-			-0-				
10		1953 X	988	-0-	-965	-0-	61	1	927	2	Y	-0-			-0-				
11		1890 X	1239	-0-	-651	-0-	76	1	1163	2	Y	-0-			-0-				
APC ANDERSON												WELL #: 4 RRCID -> 193636							
												COMPL. DATE 03/08/2003							
												TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221							
06		4170 X	3780	-0-	-390	-0-	207	1	3573	2	N	-0-			-0-				
07		4619 X	3268	-0-	-1351	-0-	220	1	3047	2	N	-0-	1	8	-0-				
							1	9											
08		4619 X	4197	-0-	-422	-0-	256	1	3939	2	N	-0-	2	8	-0-				
							2	9											
09		4470 X	3346	-0-	-1124	-0-	198	1	3148	2	N	-0-			-0-				
10		4464 X	3121	-0-	-1343	-0-	192	1	2929	2	N	-0-			-0-				
11		4050 X	3158	-0-	-892	-0-	194	1	2964	2	N	-0-			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
WILLIFORD "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219														
06	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1073	2	Y		-0-		-0-
07	1271 X	1234	-0-	-37	-0-	83	1	1151	2	Y		-0-		-0-
08	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	2	Y		-0-		-0-
09	1230 X	1148	-0-	-82	-0-	68	1	1080	2	Y		-0-		-0-
10	1240 X	1106	-0-	-134	-0-	68	1	1038	2	Y		-0-		-0-
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	68	1	1040	2	Y		-0-		-0-
BURGHER "C"														
WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933														
06	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	61	1	1063	2	Y		-0-		-0-
07	1395 X	1123	-0-	-272	-0-	76	1	1047	2	Y		-0-		-0-
08	1457 X	1332	-0-	-125	-0-	81	1	1251	2	Y		-0-		-0-
09	1410 X	1337	-0-	-73	-0-	79	1	1258	2	Y		-0-		-0-
10	1457 X	1069	-0-	-388	-0-	66	1	1003	2	Y		-0-		-0-
11	1290 X	874	-0-	-416	-0-	54	1	820	2	Y		-0-		-0-
BURGHER "D"														
WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180														
06	4170 X	3614	-0-	-556	-0-	198	1	3416	2	Y		-0-		-0-
07	4309 X	1870	-0-	-2439	-0-	126	1	1743	2	Y		1	8	-0-
						1	9							
08	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	280	1	4311	2	Y		2	8	-0-
						2	9							
09	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	246	1	3923	2	Y		-0-		-0-
10	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	251	1	3832	2	Y		-0-		-0-
11	4440 X	3731	-0-	-709	-0-	229	1	3502	2	Y		-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BURGHER "D"														
WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	899 N	307	-0-	-592	-0-	21	1	285	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	754	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334														
06	2940 X	2825	-0-	-115	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-			-0-
07	3007 X	2619	-0-	-388	-0-	177	1	2442	2	Y	-0-			-0-
08	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	207	1	3196	2	Y	-0-			-0-
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	176	1	2796	2	Y	-0-			-0-
10	3007 X	2883	-0-	-124	-0-	178	1	2704	2	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
11	3300 X	2578	-0-	-722	-0-	158	1	2420	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089														
06	736 X	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
07	961 X	855	-0-	-106	-0-	58	1	797	2	Y	-0-			-0-
08	1581 X	1301	-0-	-280	-0-	79	1	1222	2	Y	-0-			-0-
09	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-			-0-
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	Y	-0-			-0-
11	1260 X	619	-0-	-641	-0-	38	1	581	2	Y	-0-			-0-
PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911														
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-			-0-
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 N	4709	-0-	1709	1709	278	1	4431	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4654	-0-	1554	3263	287	1	4367	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3580	-0-	580	3843	219	1	3361	2	Y	-0-			-0-
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592														
06	6570 X	6334	-0-	-236	-0-	346	1	5988	2	N	-0-			-0-
07	6758 X	6093	-0-	-665	-0-	411	1	5680	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
08	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	431	1	6652	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
09	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	393	1	6267	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	417	1	6351	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
11	6870 X	6444	-0-	-426	-0-	395	1	6049	2	N	-0-			-0-
BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023														
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	60	1	1044	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	70	1	975	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	74	1	1140	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	56	1	893	2	Y	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	67	1	1026	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	923	-0-	-247	-0-	57	1	866	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "E"				//CONT.// //CONT.// WELL #: 13	25978 300 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 196233	COMPL. DATE 06/23/2003	TOTAL	DEPTH 13126	PERF.12789	- 12933									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	215	-0-	-0-	-157	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	301	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	273	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 10	RRCID -> 196257	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH 13340	PERF.12864	- 13001								
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	802	-0-	-0-	-686	-0-	-0-	54	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1386	2	Y	-0-					-0-
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1197	2	Y	-0-					-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1440 N	1154	-0-	-0-	-286	-0-	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-					-0-

BURGHER "E"				WELL #: 14	RRCID -> 196292	COMPL. DATE 06/04/2003	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.13050	- 13164								
06	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1891 X	1001	-0-	-0-	-890	-0-	-0-	68	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	3534 X	1595	-0-	-0-	-1939	-0-	-0-	97	1	1498	2	Y	-0-					-0-
09	2370 X	1977	-0-	-0-	-393	-0-	-0-	117	1	1860	2	Y	-0-					-0-
10	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1530 X	1326	-0-	-0-	-204	-0-	-0-	81	1	1245	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 8	RRCID -> 196311	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12850	- 12980								
06	3450 X	3148	-0-	-0-	-302	-0-	-0-	172	1	2976	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3132	-0-	-0-	-619	-0-	-0-	211	1	2919	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	3704	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	1	3372	2	Y	-0-					-0-
10	3627 X	3518	-0-	-0-	-109	-0-	-0-	217	1	3300	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
11	3810 X	3389	-0-	-0-	-421	-0-	-0-	208	1	3181	2	Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #: 6	RRCID -> 196314	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12928	- 13034								
06	3000 X	691	-0-	-0-	-2309	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	3100 X	185	-0-	-0-	-2915	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	3410 X	160	-0-	-0-	-3250	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	1980 X	72	-0-	-0-	-1908	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3459	2	Y	-0-					-0-
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	5249	2	Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 9	RRCID -> 196468	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL	DEPTH 13360	PERF.13058	- 13144								
06	2370 X	1955	-0-	-0-	-415	-0-	-0-	107	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	2956	2	Y	1		1	8		-0-
								1	9									
08	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2704	2	Y	2		2	8		-0-
								2	9									
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2464	2	Y	-0-					-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	3031	2	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2934	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	180	1	2754	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, HUNTER "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 6	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	196598	COMPL.	DATE 07/25/2003	TOTAL	DEPTH	13363	PERF.13013	- 13160					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4950	X	4307	-0-		-643		-0-	235	1	4072	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3717	-0-		-1522		-0-	251	1	3464	2	Y	2		2	8		-0-
08	5264	X	5264	-0-		-0-		-0-	320	1	4942	2	Y	2		2	8		-0-
09	4890	X	4860	-0-		-30		-0-	287	1	4573	2	Y	-0-					-0-
10	4852	X	4852	-0-		-0-		-0-	299	1	4553	2	Y	-0-					-0-
11	5100	X	4329	-0-		-771		-0-	265	1	4064	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "E"					WELL #:	15	RRCID ->	196693	COMPL.	DATE 07/08/2003	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13084	- 13162				
06	1165	N	1165	-0-		-0-		-0-	64	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1053	-0-		-187		-0-	71	1	982	2	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-		-0-		-0-	89	1	1376	2	Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-		-0-		-0-	75	1	1187	2	Y	-0-					-0-
10	1281	N	1281	-0-		-0-		-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1227	-0-		-183		-0-	75	1	1152	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"					WELL #:	3	RRCID ->	196882	COMPL.	DATE 06/12/2003	TOTAL	DEPTH	13661	PERF.13256	- 13436				
06	5190	X	3904	-0-		-1286		-0-	213	1	3691	2	Y	-0-					-0-
07	5394	X	3824	-0-		-1570		-0-	258	1	3565	2	Y	1		1	8		-0-
08	5394	X	5302	-0-		-92		-0-	323	1	4978	2	Y	1		1	8		-0-
09	5929	X	5929	-0-		-0-		-0-	350	1	5577	2	Y	2		2	8		-0-
10	5541	X	5541	-0-		-0-		-0-	341	1	5199	2	Y	1		1	8		-0-
11	5130	X	4697	-0-		-433		-0-	288	1	4409	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	17	RRCID ->	196900	COMPL.	DATE 07/16/2003	TOTAL	DEPTH	13258	PERF.12958	- 13030				
06	2520	X	2351	-0-		-169		-0-	129	1	2222	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1971	-0-		-1005		-0-	133	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2914	-0-		-248		-0-	177	1	2737	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2641	-0-		-419		-0-	156	1	2485	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2342	-0-		-820		-0-	144	1	2198	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	2562	-0-		-258		-0-	157	1	2405	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"					WELL #:	23	RRCID ->	196904	COMPL.	DATE 07/01/2003	TOTAL	DEPTH	13435	PERF.13120	- 13235				
06	1515	X	1515	-0-		-0-		-0-	83	1	1432	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	650	-0-		-776		-0-	44	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	2288	X	2288	-0-		-0-		-0-	139	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	2104	X	2104	-0-		-0-		-0-	124	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2103	X	2103	-0-		-0-		-0-	130	1	1973	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1604	-0-		-616		-0-	98	1	1506	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	7	RRCID ->	196906	COMPL.	DATE 07/23/2003	TOTAL	DEPTH	13211	PERF.12948	- 13007				
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-		-0-		-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-		-0-		-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-		-0-		-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-		-0-		-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-		-0-		-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"										//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 196943		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13230		PERF.12844 - 12992			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	214	1	3697	2	Y	-0-				-0-				
07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	326	1	4501	2	Y	3	3	8		-0-				
08	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	332	1	5127	2	Y	2	2	8		-0-				
09	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	330	1	5249	2	Y	-0-				-0-				
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	320	1	4869	2	Y	1	1	8		-0-				
11	5280 X	4204	-0-	-1076	-0-	258	1	3946	2	Y	-0-				-0-				
BONNER, HUNTER "A"										WELL #: 7		RRCID -> 197135		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035			
06	2880 X	1993	-0-	-887	-0-	109	1	1884	2	Y	-0-				-0-				
07	2976 X	2061	-0-	-915	-0-	139	1	1921	2	Y	1	1	8		-0-				
08	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	192	1	2956	2	Y	2	2	8		-0-				
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	165	1	2632	2	Y	-0-				-0-				
10	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	172	1	2616	2	Y	-0-				-0-				
11	3060 X	2635	-0-	-425	-0-	162	1	2473	2	Y	-0-				-0-				
BURGHER "E"										WELL #: 12		RRCID -> 197210		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986			
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-				-0-				
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	18	1	244	2	Y	-0-				-0-				
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-				-0-				
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	17	1	272	2	Y	-0-				-0-				
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-				-0-				
11	450 N	267	-0-	-183	-0-	16	1	251	2	Y	-0-				-0-				
BURGHER "E"										WELL #: 17		RRCID -> 197238		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181			
06	3210 X	2516	-0-	-694	-0-	138	1	2378	2	Y	-0-				-0-				
07	3255 X	2052	-0-	-1203	-0-	138	1	1913	2	Y	1	1	8		-0-				
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	215	1	3319	2	Y	2	2	8		-0-				
09	3150 X	3003	-0-	-147	-0-	177	1	2824	2	Y	2	2	8		-0-				
10	3162 X	2776	-0-	-386	-0-	171	1	2604	2	Y	1	1	8		-0-				
11	3420 X	3110	-0-	-310	-0-	191	1	2919	2	Y	-0-				-0-				
BURGHER "G"										WELL #: 12		RRCID -> 197240		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152			
06	3750 X	3210	-0-	-540	-0-	175	1	3035	2	Y	-0-				-0-				
07	3937 X	2900	-0-	-1037	-0-	196	1	2704	2	Y	-0-				-0-				
08	3937 X	3847	-0-	-90	-0-	234	1	3613	2	Y	-0-				-0-				
09	3810 X	3612	-0-	-198	-0-	213	1	3399	2	Y	-0-				-0-				
10	3906 X	3528	-0-	-378	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-				-0-				
11	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	213	1	3267	2	Y	-0-				-0-				
BURGHER "A"										WELL #: 15		RRCID -> 197628		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458			
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-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		25978 300 220903 21	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
							RRCID ->	197710	COMPL.	DATE	08/20/2003	TOTAL	DEPTH	13471	PERF.	13072	-	13255	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3540	X	3308	-0-	-0-	-232	-0-	-0-	181	1	3127	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2701	-0-	-0-	-1019	-0-	-0-	182	1	2518	2	Y	1	8				-0-
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	Y	2	8				-0-
09	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	3746	2	Y	-0-					-0-
10	3534	X	3427	-0-	-0-	-107	-0-	-0-	211	1	3216	2	Y	-0-					-0-
11	4110	X	3746	-0-	-0-	-364	-0-	-0-	230	1	3516	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN				WELL #:		14	RRCID ->	198357	COMPL.	DATE	10/02/2003	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12840	-	12942	
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	2895	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	3112	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	190	1	2922	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2731	-0-	-0-	-149	-0-	-0-	161	1	2570	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	2389	-0-	-0-	-711	-0-	-0-	147	1	2242	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2135	-0-	-0-	-865	-0-	-0-	131	1	2004	2	Y	-0-					-0-
IVY, PHILLIP "A"				WELL #:		15	RRCID ->	198371	COMPL.	DATE	09/10/2003	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.	13366	-	13371	
06	3720	X	3462	-0-	-0-	-258	-0-	-0-	189	1	3273	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3340	-0-	-0-	-628	-0-	-0-	225	1	3112	2	Y	3	8				-0-
08	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	4265	2	Y	2	8				-0-
09	3870	X	3217	-0-	-0-	-653	-0-	-0-	190	1	3027	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3763	-0-	-0-	-236	-0-	-0-	232	1	3531	2	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3723	-0-	-0-	-687	-0-	-0-	228	1	3495	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "C"				WELL #:		22	RRCID ->	198884	COMPL.	DATE	11/07/2003	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.	13100	-	13233	
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	697	X	697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	662	X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	Y	-0-					-0-
11	660	X	500	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
IVY, BETTY JEAN "A"				WELL #:		10	RRCID ->	198952	COMPL.	DATE	07/25/2003	TOTAL	DEPTH	13260	PERF.	12878	-	13012	
06	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1872	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1955	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	132	1	1823	2	Y	-0-					-0-
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2406	2	Y	-0-					-0-
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2099	2	Y	-0-					-0-
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	2017	2	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2058	-0-	-0-	-432	-0-	-0-	126	1	1932	2	Y	-0-					-0-
BONNER, HUNTER "A"				WELL #:		11	RRCID ->	200246	COMPL.	DATE	02/07/2017	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.	12682	-	13142	
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1625	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	1559	-0-	-0-	-146	-0-	-0-	105	1	1454	2	Y	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3140	2	Y	1	8				-0-
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2541	2	Y	2	8				-0-
10	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1790	2	Y	1	8				-0-
11	3240	X	1708	-0-	-0-	-1532	-0-	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, BETTY JEAN "A"															CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 220903																		
WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2840 X	432	-0-	-2408	-0-	24	1	408	2	Y		-0-					-0-	
07	140 X	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y		-0-					-0-	
08	2418 X	2093	-0-	-325	-0-	127	1	1966	2	Y		-0-					-0-	
09	2340 X	1357	-0-	-983	-0-	80	1	1277	2	Y		-0-					-0-	
10	2418 X	1355	-0-	-1063	-0-	83	1	1272	2	Y		-0-					-0-	
11	2040 X	1326	-0-	-714	-0-	81	1	1245	2	Y		-0-					-0-	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140																		
06	2790 X	2471	-0-	-319	-0-	135	1	2336	2	Y		-0-					-0-	
07	2883 X	2375	-0-	-508	-0-	160	1	2213	2	Y		2		2	8		-0-	
						2	9											
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	181	1	2793	2	Y		2		2	8		-0-	
						2	9											
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	163	1	2598	2	Y		-0-					-0-	
10	2728 X	2715	-0-	-13	-0-	167	1	2547	2	Y		1		1	8		-0-	
						1	9											
11	2880 X	2056	-0-	-824	-0-	126	1	1930	2	Y		-0-					-0-	
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116																		
06	3300 X	2689	-0-	-611	-0-	147	1	2542	2	Y		-0-					-0-	
07	3596 X	2916	-0-	-680	-0-	196	1	2717	2	Y		3		3	8		-0-	
						3	9											
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	226	1	3481	2	Y		2		2	8		-0-	
						2	9											
09	3480 X	3324	-0-	-156	-0-	196	1	3128	2	Y		-0-					-0-	
10	3472 X	3340	-0-	-132	-0-	206	1	3133	2	Y		1		1	8		-0-	
						1	9											
11	3600 X	3143	-0-	-457	-0-	193	1	2950	2	Y		-0-					-0-	
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140																		
06	412 X	233	-0-	-179	-0-	13	1	220	2	Y		-0-					-0-	
07	188 X	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y		-0-					-0-	
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y		-0-					-0-	
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y		-0-					-0-	
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	2	Y		-0-					-0-	
11	300 N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	2	Y		-0-					-0-	
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815																		
06	5190 X	4513	-0-	-677	-0-	247	1	4266	2	N		-0-					-0-	
07	7688 X	9	-0-	-7679	-0-	5	2	4	9	N		4		4	8		-0-	
08	7688 X	51	-0-	-7637	-0-	3	1	48	2	N		-0-					-0-	
09	7440 X	72	-0-	-7368	-0-	4	1	68	2	N		-0-					-0-	
10	6293 X	1043	-0-	-5250	-0-	64	1	979	2	N		-0-					-0-	
11	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	621	1	9510	2	N		-0-					-0-	
BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154																		
06	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	89	1	1541	2	Y		-0-					-0-	
07	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	2	Y		-0-					-0-	
08	2015 X	2007	-0-	-8	-0-	122	1	1885	2	Y		-0-					-0-	
09	1860 X	1667	-0-	-193	-0-	98	1	1569	2	Y		-0-					-0-	
10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	119	1	1817	2	Y		-0-					-0-	
11	1950 X	1849	-0-	-101	-0-	113	1	1736	2	Y		-0-					-0-	

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BURGER "G"															
WELL #: 14															
RRCID -> 202174															
COMPL. DATE 04/08/2004															
TOTAL DEPTH 13260															
PERF.12944 - 12952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450 N	184	-0-	-266	-0-	10	1	174	2	Y	-0-				-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	-0-				-0-
08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	2	Y	-0-				-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-				-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-				-0-
11	600 N	316	-0-	-284	-0-	19	1	297	2	Y	-0-				-0-
KNOWLES "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 202254															
COMPL. DATE 04/08/2004															
TOTAL DEPTH 17290															
PERF.15170 - 16620															
06	5070 X	4718	-0-	-352	-0-	258	1	4460	2	N	-0-				-0-
07	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	277	1	3830	2	N	4	4	8		-0-
08	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	340	1	5243	2	N	2	2	8		-0-
09	5010 X	4873	-0-	-137	-0-	288	1	4583	2	N	2	2	8		-0-
10	5177 X	5008	-0-	-169	-0-	308	1	4699	2	N	1	1	8		-0-
11	5370 X	4756	-0-	-614	-0-	292	1	4464	2	N	-0-				-0-
OLAJUWON "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 202286															
COMPL. DATE 02/27/2004															
TOTAL DEPTH 16790															
PERF.14873 - 16506															
06	150 X	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-
07	93 X	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-				-0-
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	N	-0-				-0-
09	90 X	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-				-0-
10	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-				-0-
11	60 X	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	N	-0-				-0-
BONNER, HUNTER "A"															
WELL #: 14															
RRCID -> 202805															
COMPL. DATE 05/06/2004															
TOTAL DEPTH 13450															
PERF.12908 - 13029															
06	6980 X	1706	-0-	-5274	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-				-0-
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	2	Y	-0-				-0-
08	4588 X	1427	-0-	-3161	-0-	87	1	1340	2	Y	-0-				-0-
09	4440 X	1347	-0-	-3093	-0-	80	1	1267	2	Y	-0-				-0-
10	4588 X	1305	-0-	-3283	-0-	80	1	1224	2	Y	1	1	8		-0-
11	1710 X	1182	-0-	-528	-0-	72	1	1110	2	Y	-0-				-0-
APC CLARIDGE "A"															
WELL #: 2															
RRCID -> 202810															
COMPL. DATE 03/23/2004															
TOTAL DEPTH 13375															
PERF.13002 - 13185															
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	143	1	2472	2	Y	-0-				-0-
07	2728 X	2253	-0-	-475	-0-	152	1	2098	2	Y	3	3	8		-0-
08	3007 X	2734	-0-	-273	-0-	166	1	2566	2	Y	2	2	8		-0-
09	2640 X	2348	-0-	-292	-0-	139	1	2209	2	Y	-0-				-0-
10	2697 X	2345	-0-	-352	-0-	144	1	2201	2	Y	-0-				-0-
11	2640 X	2216	-0-	-424	-0-	136	1	2080	2	Y	-0-				-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC APC CLARIDGE "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
					RRCID -> 202834	COMPL. DATE 05/13/2004	TOTAL	DEPTH 13550	PERF.13346	-	13356						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	3457	-0-	-0-	-893	-0-	189	1	3268	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3590	-0-	-0-	-812	-0-	242	1	3347	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	4417	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	4069	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	4337	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4560 X	4426	-0-	-0-	-134	-0-	271	1	4155	2	Y	-0-					-0-

PICKENS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 202856	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL	DEPTH 17376	PERF.15099	-	17100						
06	3420 X	3386	-0-	-0-	-34	-0-	185	1	3201	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	3391	-0-	-0-	-143	-0-	229	1	3161	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	3452	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	3510 X	3489	-0-	-0-	-21	-0-	206	1	3283	2	N	-0-					-0-
10	3627 X	3596	-0-	-0-	-31	-0-	221	1	3374	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	3570 X	3416	-0-	-0-	-154	-0-	209	1	3207	2	N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A"				WELL #: 8	RRCID -> 202860	COMPL. DATE 11/19/2003	TOTAL	DEPTH 13279	PERF.12891	-	13049						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED "C"				WELL #: 1	RRCID -> 202863	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL	DEPTH 16940	PERF.14890	-	15507						
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	791	2	N	-0-					-0-
10	1023 N	733	-0-	-0-	-290	-0-	45	1	688	2	N	-0-					-0-
11	1080 N	700	-0-	-0-	-380	-0-	43	1	657	2	N	-0-					-0-

APC ANDERSON				WELL #: 6	RRCID -> 202892	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL	DEPTH 13430	PERF.13023	-	13270						
06	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	5390	2	N	-0-					-0-
07	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	4748	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6506	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	5618	2	N	-0-					-0-
10	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	8162	2	N	-0-					-0-
11	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1	6735	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PERRENOT "A"														
//CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE //CONT.// 220903 WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	57	1	982	2	N	-0-			-0-
07	961 N	537	-0-	-424	-0-	36	1	497	2	N	4	4	8	-0-
08	992 N	848	-0-	-144	-0-	52	1	795	2	N	1	1	8	-0-
09	1050 N	591	-0-	-459	-0-	35	1	556	2	N	-0-			-0-
10	527 N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	N	-0-			-0-
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	N	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154														
06	3360 X	2699	-0-	-661	-0-	148	1	2551	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	2608	-0-	-771	-0-	176	1	2431	2	Y	1	1	8	-0-
08	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	211	1	3260	2	Y	-0-			-0-
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	192	1	3050	2	Y	-0-			-0-
10	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	203	1	3088	2	Y	1	1	8	-0-
11	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	193	1	2958	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290														
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	13	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	126	-0-	-84	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305														
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	217	1	3760	2	Y	-0-			-0-
07	4712 X	3923	-0-	-789	-0-	264	1	3657	2	Y	2	2	8	-0-
08	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	288	1	4433	2	Y	2	2	8	-0-
09	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	268	1	4275	2	Y	-0-			-0-
10	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	287	1	4368	2	Y	-0-			-0-
11	4560 X	4491	-0-	-69	-0-	275	1	4216	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720														
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	48	1	825	2	N	-0-			-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	98	1	1362	2	N	4	4	8	-0-
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2547	2	N	2	2	8	-0-
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	117	1	1871	2	N	-0-			-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	111	1	1688	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	1467	-0-	-963	-0-	90	1	1377	2	N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134														
06	2867 X	814	-0-	-2053	-0-	44	1	770	2	Y	-0-			-0-
07	532 X	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	Y	-0-			-0-
08	1674 X	942	-0-	-732	-0-	57	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	1620 X	552	-0-	-1068	-0-	33	1	519	2	Y	-0-			-0-
10	1674 X	637	-0-	-1037	-0-	39	1	598	2	Y	-0-			-0-
11	900 X	494	-0-	-406	-0-	30	1	464	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC DYNEGY "C"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	25978 300 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	203896	COMPL.	DATE	11/26/2003	TOTAL	DEPTH	16875	PERF.	15016	-	16868				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	4320	X	4302	-0-	-18	-0-		235	1	4067	2	N	-0-								-0-
07	4247	X	2779	-0-	-1468	-0-		187	1	2589	2	N	3			3	8				-0-
08	3999	X	2194	-0-	-1805	-0-		134	1	2058	2	N	2			2	8				-0-
09	4290	X	2120	-0-	-2170	-0-		125	1	1995	2	N	-0-								-0-
10	4433	X	1875	-0-	-2558	-0-		115	1	1760	2	N	-0-								-0-
11	4290	X	1292	-0-	-2998	-0-		79	1	1213	2	N	-0-								-0-
KNOWLES "A"						WELL #:	2	RRCID ->	204541	COMPL.	DATE	05/26/2004	TOTAL	DEPTH	17025	PERF.	15062	-	16774		
06	2910	X	1527	-0-	-1383	-0-		83	1	1444	2	N	-0-								-0-
07	3007	X	1800	-0-	-1207	-0-		121	1	1679	2	N	-0-								-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-		209	1	3226	2	N	-0-								-0-
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-		173	1	2753	2	N	-0-								-0-
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-		118	1	1794	2	N	-0-								-0-
11	2910	X	1663	-0-	-1247	-0-		102	1	1561	2	N	-0-								-0-
BURGHER "A"						WELL #:	17	RRCID ->	204551	COMPL.	DATE	07/27/2004	TOTAL	DEPTH	13683	PERF.	13046	-	13476		
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-		19	1	334	2	Y	-0-								-0-
07	436	X	436	-0-	-0-	-0-		29	1	407	2	Y	-0-								-0-
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-		70	1	1072	2	Y	-0-								-0-
09	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-		100	1	1595	2	Y	-0-								-0-
10	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-		75	1	1140	2	Y	-0-								-0-
11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-		75	1	1147	2	Y	-0-								-0-
EVANS "A"						WELL #:	13	RRCID ->	204926	COMPL.	DATE	07/13/2004	TOTAL	DEPTH	13542	PERF.	13292	-	13297		
06	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-		100	1	1727	2	Y	-0-								-0-
07	2201	X	1691	-0-	-510	-0-		114	1	1576	2	Y	1			1	8				-0-
08	2480	X	2337	-0-	-143	-0-		142	1	2193	2	Y	2			2	8				-0-
09	2130	X	1500	-0-	-630	-0-		89	1	1411	2	Y	-0-								-0-
10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-		152	1	2311	2	Y	-0-								-0-
11	2250	X	2179	-0-	-71	-0-		134	1	2045	2	Y	-0-								-0-
REED "C"						WELL #:	2	RRCID ->	205075	COMPL.	DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	16888	PERF.	13268	-	16744		
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-		42	1	731	2	N	-0-								-0-
07	713	N	407	-0-	-306	-0-		27	1	380	2	N	-0-								-0-
08	3100	N	4657	-0-	1557	-0-		284	1	4373	2	N	-0-								-0-
09	3000	N	4097	-0-	1097	-0-		2654	1	3855	2	N	-0-								-0-
10	3100	N	3973	-0-	873	-0-		3527	1	3728	2	N	-0-								-0-
11	7309	X	3782	-0-	-3527	-0-		232	1	3550	2	N	-0-								-0-
IVY, BETTY JEAN "A"						WELL #:	20	RRCID ->	205145	COMPL.	DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	13276	PERF.	12990	-	13000		
06	3690	X	3326	-0-	-364	-0-		182	1	3144	2	Y	-0-								-0-
07	3813	X	3238	-0-	-575	-0-		218	1	3020	2	Y	-0-								-0-
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-		258	1	3974	2	Y	-0-								-0-
09	4050	X	3604	-0-	-446	-0-		213	1	3391	2	Y	-0-								-0-
10	4185	X	3845	-0-	-340	-0-		237	1	3608	2	Y	-0-								-0-
11	4110	X	3603	-0-	-507	-0-		221	1	3382	2	Y	-0-								-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY, PHILLIP "A"												25978 300 220903 WELL #: 18				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
												RRCID -> 205148				COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-		-0-		78	1	1358	2	Y	-0-					-0-							
07	1085	X	825	-0-	-260	-0-		-0-		56	1	769	2	Y	-0-					-0-							
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-		-0-		231	1	3564	2	Y	-0-					-0-							
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-		-0-		221	1	3514	2	Y	-0-					-0-							
10	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-		-0-		144	1	2192	2	Y	-0-					-0-							
11	3660	X	2380	-0-	-1280	-0-		-0-		146	1	2234	2	Y	-0-					-0-							

EVANS "A"												WELL #: 11				RRCID -> 205153				COMPL. DATE 07/09/2004				TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244			
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		-0-		61	1	1049	2	Y	-0-					-0-							
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-		-0-		68	1	934	2	Y	-0-					-0-							
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		-0-		84	1	1300	2	Y	-0-					-0-							
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		-0-		71	1	1125	2	Y	-0-					-0-							
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		-0-		73	1	1114	2	Y	-0-					-0-							
11	1350	N	1118	-0-	-232	-0-		-0-		69	1	1049	2	Y	-0-					-0-							

IVY, BETTY JEAN "A"												WELL #: 21				RRCID -> 205539				COMPL. DATE 01/18/2017				TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955			
06	3210	X	2214	-0-	-996	-0-		-0-		121	1	2093	2	Y	-0-					-0-							
07	3193	X	478	-0-	-2715	-0-		-0-		32	1	446	2	Y	-0-					-0-							
08	3193	X	1014	-0-	-2179	-0-		-0-		62	1	952	2	Y	-0-					-0-							
09	3090	X	1488	-0-	-1602	-0-		-0-		88	1	1400	2	Y	-0-					-0-							
10	3131	X	1319	-0-	-1812	-0-		-0-		81	1	1238	2	Y	-0-					-0-							
11	2220	X	1557	-0-	-663	-0-		-0-		95	1	1462	2	Y	-0-					-0-							

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 19				RRCID -> 205542				COMPL. DATE 07/02/2004				TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310			
06	2880	X	2472	-0-	-408	-0-		-0-		135	1	2337	2	Y	-0-					-0-							
07	2976	X	2337	-0-	-639	-0-		-0-		158	1	2179	2	Y	-0-					-0-							
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-		-0-		182	1	2807	2	Y	-0-					-0-							
09	2850	X	2798	-0-	-52	-0-		-0-		165	1	2633	2	Y	-0-					-0-							
10	2914	X	2481	-0-	-433	-0-		-0-		153	1	2327	2	Y	-0-					-0-							
11	2880	X	2440	-0-	-440	-0-		-0-		150	1	2290	2	Y	-0-					-0-							

BURGHER "G"												WELL #: 10				RRCID -> 206675				COMPL. DATE 10/08/2004				TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162			
06	2040	X	1113	-0-	-927	-0-		-0-		61	1	1052	2	Y	-0-					-0-							
07	2139	X	1173	-0-	-966	-0-		-0-		79	1	1094	2	Y	-0-					-0-							
08	2139	X	1217	-0-	-922	-0-		-0-		74	1	1143	2	Y	-0-					-0-							
09	2070	X	1537	-0-	-533	-0-		-0-		91	1	1446	2	Y	-0-					-0-							
10	1643	X	1192	-0-	-451	-0-		-0-		73	1	1119	2	Y	-0-					-0-							
11	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-		-0-		83	1	1276	2	Y	-0-					-0-							

IVY, PHILLIP "A"												WELL #: 16				RRCID -> 207137				COMPL. DATE 04/29/2004				TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410			
06	3630	X	2106	-0-	-1524	-0-		-0-		115	1	1991	2	Y	-0-					-0-							
07	3751	X	3235	-0-	-516	-0-		-0-		218	1	3016	2	Y	-0-					-0-							
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-		-0-		268	1	4130	2	Y	-0-					-0-							
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-		-0-		225	1	3592	2	Y	-0-					-0-							
10	3844	X	3804	-0-	-40	-0-		-0-		234	1	3569	2	Y	-0-					-0-							
11	4260	X	4205	-0-	-55	-0-		-0-		258	1	3947	2	Y	-0-					-0-							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
IVY, BETTY JEAN "A"														
WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	668	2	Y	-0-			-0-
07	806 N	783	-0-	-23	-0-	53	1	730	2	Y	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-			-0-
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	42	1	670	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	747	-0-	-28	-0-	46	1	701	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	717	-0-	-243	-0-	44	1	673	2	Y	-0-			-0-
PARKER, LOUETTA "A"														
WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892														
06	6132 X	2188	-0-	-3944	-0-	120	1	2068	2	Y	-0-			-0-
07	2883 X	1775	-0-	-1108	-0-	120	1	1655	2	Y	-0-			-0-
08	5332 X	4102	-0-	-1230	-0-	250	1	3851	2	Y	1	1	8	-0-
09	5160 X	3397	-0-	-1763	-0-	201	1	3194	2	Y	2	2	8	-0-
10	5332 X	3144	-0-	-2188	-0-	194	1	2948	2	Y	2	2	8	-0-
11	3960 X	1388	-0-	-2572	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-			-0-
IVY, PHILLIP "A"														
WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376														
06	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-			-0-
07	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	88	1	1216	2	Y	-0-			-0-
08	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	86	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1052	2	Y	-0-			-0-
10	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	93	1	1416	2	Y	-0-			-0-
11	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	89	1	1366	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "G"														
WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080														
06	480 X	456	-0-	-24	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	981	2	Y	-0-			-0-
08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-			-0-
09	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	120	1	1905	2	Y	-0-			-0-
10	1054 X	717	-0-	-337	-0-	44	1	673	2	Y	-0-			-0-
11	1800 X	392	-0-	-1408	-0-	24	1	368	2	Y	-0-			-0-
BURGHER "E"														
WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
06	5460 X	4829	-0-	-631	-0-	264	1	4565	2	Y	-0-			-0-
07	5859 X	4063	-0-	-1796	-0-	274	1	3787	2	Y	2	2	8	-0-
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	407	1	6280	2	Y	2	2	8	-0-
09	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	354	1	5639	2	Y	-0-			-0-
10	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	364	1	5543	2	Y	1	1	8	-0-
11	6480 X	5558	-0-	-922	-0-	341	1	5217	2	Y	-0-			-0-
EVANS "A"														
WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
06	9234 X	9234	-0-	-0-	-0-	505	1	8729	2	Y	-0-			-0-
07	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	179	1	2471	2	Y	-0-			-0-
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	442	1	6811	2	Y	-0-			-0-
09	9240 X	852	-0-	-8388	-0-	50	1	802	2	Y	-0-			-0-
10	9548 X	2336	-0-	-7212	-0-	144	1	2192	2	Y	-0-			-0-
11	9240 X	4141	-0-	-5099	-0-	254	1	3887	2	Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WILLIFORD "C"			//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
					RRCID -> 208055		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL		DEPTH 16408		PERF.14729 - 16346							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		318 N	318	-0-	-0-	-0-		-0-			17	1	301	2	N	-0-				-0-
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-		-0-			45	1	616	2	N	-0-				-0-
08		690 N	690	-0-	-0-	-0-		-0-			42	1	648	2	N	-0-				-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-		-0-			36	1	565	2	N	-0-				-0-
10		651 N	553	-0-	-98	-0-		-0-			34	1	519	2	N	-0-				-0-
11		630 N	494	-0-	-136	-0-		-0-			30	1	464	2	N	-0-				-0-

BURGHER "A"					WELL #:	16	RRCID -> 208090	COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL		DEPTH 13680		PERF.13200 - 13369						
06		3450 X	2760	-0-	-690	-0-		151	1	2609	2	Y	-0-							-0-
07		3503 X	2750	-0-	-753	-0-		185	1	2564	2	Y	1		1	8				-0-
								1	9											
08		3503 X	3419	-0-	-84	-0-		208	1	3210	2	Y	1		1	8				-0-
								1	9											
09		3360 X	3350	-0-	-10	-0-		198	1	3150	2	Y	2		2	8				-0-
								2	9											
10		3472 X	3450	-0-	-22	-0-		212	1	3237	2	Y	1		1	8				-0-
								1	9											
11		3300 X	2974	-0-	-326	-0-		182	1	2792	2	Y	-0-							-0-

APC ANDERSON					WELL #:	7	RRCID -> 210433	COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL		DEPTH 13680		PERF.13163 - 13666						
06		6000 X	3131	-0-	-2869	-0-		171	1	2960	2	N	-0-							-0-
07		6200 X	3091	-0-	-3109	-0-		208	1	2883	2	N	-0-							-0-
08		6200 X	4968	-0-	-1232	-0-		303	1	4665	2	N	-0-							-0-
09		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-		271	1	4311	2	N	-0-							-0-
10		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-		348	1	5304	2	N	-0-							-0-
11		4800 X	4611	-0-	-189	-0-		283	1	4328	2	N	-0-							-0-

APC CLARIDGE "A"					WELL #:	9	RRCID -> 211853	COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL		DEPTH 13575		PERF.13200 - 13326						
06		299 N	299	-0-	-0-	-0-		16	1	283	2	Y	-0-							-0-
07		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-		68	1	942	2	Y	-0-							-0-
08		992 N	790	-0-	-202	-0-		48	1	742	2	Y	-0-							-0-
09		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		67	1	1067	2	Y	-0-							-0-
10		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-		145	1	2203	2	Y	-0-							-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		132	1	2021	2	Y	-0-							-0-

IVY, BETTY JEAN "A"					WELL #:	15	RRCID -> 212709	COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL		DEPTH 13150		PERF.12820 - 12958						
06		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		76	1	1310	2	Y	-0-							-0-
07		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-		78	1	1078	2	Y	-0-							-0-
08		1147 X	1051	-0-	-96	-0-		64	1	987	2	Y	-0-							-0-
09		1380 X	1037	-0-	-343	-0-		61	1	976	2	Y	-0-							-0-
10		1426 X	1098	-0-	-328	-0-		68	1	1030	2	Y	-0-							-0-
11		1380 X	1063	-0-	-317	-0-		65	1	998	2	Y	-0-							-0-

APC CLARIDGE "A"					WELL #:	8	RRCID -> 212711	COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL		DEPTH 13573		PERF.13194 - 13391						
06		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-		132	1	2274	2	Y	-0-							-0-
07		2387 X	780	-0-	-1607	-0-		53	1	727	2	Y	-0-							-0-
08		2480 X	1844	-0-	-636	-0-		112	1	1732	2	Y	-0-							-0-
09		2400 X	1369	-0-	-1031	-0-		81	1	1288	2	Y	-0-							-0-
10		2480 X	1459	-0-	-1021	-0-		90	1	1369	2	Y	-0-							-0-
11		2400 X	1307	-0-	-1093	-0-		80	1	1227	2	Y	-0-							-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PICKENS "A"			//CONT.// 25978 300 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 212912			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 17267		PERF.15346 - 17040			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	6117	2	N	-0-					-0-
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	5234	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	7001	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	6417	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	6432	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	6041	2	N	-0-					-0-
WILLIFORD "A"			WELL #: 6H			RRCID -> 213582	COMPL. DATE 11/13/2004			TOTAL DEPTH 13218		PERF.13509 - 14931					
06	4920 X	4498	-0-	-422	-0-	-0-	246	1	4252	2	Y	-0-					-0-
07	5270 X	3540	-0-	-1730	-0-	-0-	239	1	3299	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	5270 X	4593	-0-	-677	-0-	-0-	280	1	4311	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	4890 X	4694	-0-	-196	-0-	-0-	277	1	4417	2	Y	-0-					-0-
10	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	4633	2	Y	-0-					-0-
11	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	4509	2	Y	-0-					-0-
BURGHER "D"			WELL #: 25			RRCID -> 213643	COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 13720		PERF.13144 - 13570					
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	-0-					-0-
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1812	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	2604 N	956	-0-	-1648	-0-	-0-	58	1	896	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	2267	2	Y	-0-					-0-
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2193	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	1774	2	Y	-0-					-0-
APC CLARIDGE "A"			WELL #: 10			RRCID -> 215778	COMPL. DATE 03/09/2005			TOTAL DEPTH 13556		PERF.12830 - 13307					
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	Y	-0-					-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	462	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	446	-0-	-143	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	-0-					-0-
J & L PARKER "E"			WELL #: 6			RRCID -> 215782	COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 13200		PERF.12792 - 12938					
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-
PHILLIP IVY "A"			WELL #: 21			RRCID -> 216083	COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 13998		PERF.13242 - 13900					
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	182	-0-	-1027	-0-	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1224	2	Y	-0-					-0-
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	Y	-0-					-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1228	2	Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURGHER "C"												//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
												WELL #: 24		RRCID -> 217856		COMPL. DATE 07/31/2005		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13040 - 13288	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	4170 X	1504	-0-	-	-2666	-0-		82	1	1422	2	N	-0-					-0-			
07	1705 X	1476	-0-	-	-229	-0-		100	1	1376	2	N	-0-					-0-			
08	2816 X	2816	-0-	-	-0-	-0-		172	1	2644	2	N	-0-					-0-			
09	4320 X	4320	-0-	-	-0-	-0-		255	1	4065	2	N	-0-					-0-			
10	2400 X	2400	-0-	-	-0-	-0-		148	1	2252	2	N	-0-					-0-			
11	2730 X	1763	-0-	-	-967	-0-		108	1	1655	2	N	-0-					-0-			
STOREY "A"												WELL #: 1		RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808	
06	6180 X	5647	-0-	-	-533	-0-		309	1	5338	2	N	-0-					-0-			
07	6386 X	5187	-0-	-	-1199	-0-		350	1	4835	2	N	2		2 8			-0-			
								2	9												
08	6897 X	6897	-0-	-	-0-	-0-		420	1	6475	2	N	2		2 8			-0-			
								2	9												
09	6400 X	6400	-0-	-	-0-	-0-		378	1	6021	2	N	1		1 8			-0-			
								1	9												
10	6457 X	6457	-0-	-	-0-	-0-		398	1	6059	2	N	-0-					-0-			
11	6600 X	6088	-0-	-	-512	-0-		373	1	5715	2	N	-0-					-0-			
WILLIFORD "A"												WELL #: 8 H		RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804	
06	4824 X	4824	-0-	-	-0-	-0-		264	1	4560	2	N	-0-					-0-			
07	4871 X	4871	-0-	-	-0-	-0-		328	1	4542	2	N	1		1 8			-0-			
								1	9												
08	5394 X	5163	-0-	-	-231	-0-		314	1	4847	2	N	2		2 8			-0-			
								2	9												
09	5220 X	5087	-0-	-	-133	-0-		301	1	4786	2	N	-0-					-0-			
10	5435 X	5435	-0-	-	-0-	-0-		335	1	5099	2	N	1		1 8			-0-			
								1	9												
11	5145 X	5145	-0-	-	-0-	-0-		315	1	4830	2	N	-0-					-0-			
WILLIFORD "A"												WELL #: 7 H		RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060	
06	7350 X	5977	-0-	-	-1373	-0-		327	1	5650	2	N	-0-					-0-			
07	7595 X	5316	-0-	-	-2279	-0-		358	1	4957	2	N	1		1 8			-0-			
								1	9												
08	7945 X	7945	-0-	-	-0-	-0-		484	1	7461	2	N	-0-					-0-			
09	6900 X	6447	-0-	-	-453	-0-		381	1	6066	2	N	-0-					-0-			
10	7130 X	5636	-0-	-	-1494	-0-		347	1	5289	2	N	-0-					-0-			
11	7680 X	6280	-0-	-	-1400	-0-		385	1	5895	2	N	-0-					-0-			
HEGWARD "A"												WELL #: 1		RRCID -> 222542		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 16960		PERF.15214 - 15598	
06	3870 X	3848	-0-	-	-22	-0-		210	1	3638	2	N	-0-					-0-			
07	3689 X	3470	-0-	-	-219	-0-		234	1	3234	2	N	2		2 8			-0-			
								2	9												
08	3973 X	3973	-0-	-	-0-	-0-		242	1	3729	2	N	2		2 8			-0-			
								2	9												
09	3840 X	3802	-0-	-	-38	-0-		224	1	3576	2	N	2		2 8			-0-			
								2	9												
10	3968 X	3717	-0-	-	-251	-0-		229	1	3488	2	N	-0-					-0-			
11	3840 X	3365	-0-	-	-475	-0-		206	1	3159	2	N	-0-					-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
JONES, ABE "A"														
WELL #: 1														
RRCID -> 222978														
COMPL. DATE 09/24/2006														
TOTAL DEPTH 16623													PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	7170 X	6842	-0-	-328	-0-	374	1	6468	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	6363	-0-	-1046	-0-	429	1	5928	2	N	5	5	8	-0-
08	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	6	9							
09	7260 X	7090	-0-	-170	-0-	475	1	7319	2	N	3	3	8	-0-
10	7502 X	7240	-0-	-262	-0-	3	9				2	2	8	-0-
11	7560 X	6896	-0-	-664	-0-	419	1	6669	2	N	2	2	8	-0-
						2	9				2	2	8	-0-
						446	1	6792	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							-0-
						423	1	6473	2	N	-0-			-0-
CUNNINGHAM "A"														
WELL #: 2														
RRCID -> 223251														
COMPL. DATE 08/17/2006														
TOTAL DEPTH 16650														
PERF.15600 - 16526														
06	7020 X	5943	-0-	-1077	-0-	325	1	5618	2	N	-0-			-0-
07	7254 X	5349	-0-	-1905	-0-	361	1	4985	2	N	3	3	8	-0-
08	7192 X	6948	-0-	-244	-0-	3	9							
09	6840 X	6139	-0-	-701	-0-	423	1	6522	2	N	3	3	8	-0-
10	6696 X	6169	-0-	-527	-0-	3	9				2	2	8	-0-
11	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	363	1	5774	2	N	2	2	8	-0-
						2	9				2	2	8	-0-
						380	1	5787	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							-0-
						414	1	6335	2	N	-0-			-0-
BONNER, HUNTER "A"														
WELL #: 16														
RRCID -> 223592														
COMPL. DATE 10/05/2006														
TOTAL DEPTH 13429														
PERF.12926 - 13060														
06	4225 X	3141	-0-	-1084	-0-	172	1	2969	2	Y	-0-			-0-
07	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	193	1	2667	2	Y	-0-			-0-
08	4185 X	2867	-0-	-1318	-0-	175	1	2692	2	Y	-0-			-0-
09	4050 X	2381	-0-	-1669	-0-	141	1	2240	2	Y	-0-			-0-
10	4185 X	2605	-0-	-1580	-0-	160	1	2445	2	Y	-0-			-0-
11	3150 X	2456	-0-	-694	-0-	151	1	2305	2	Y	-0-			-0-
HOLLOWAY "A"														
WELL #: 4														
RRCID -> 224222														
COMPL. DATE 06/16/2006														
TOTAL DEPTH 17900														
PERF.15850 - 17589														
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-			-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-			-0-
09	270 N	147	-0-	-123	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-			-0-
11	330 N	149	-0-	-181	-0-	9	1	140	2	N	-0-			-0-
REED "C"														
WELL #: 5														
RRCID -> 231651														
COMPL. DATE 08/06/2007														
TOTAL DEPTH 16782														
PERF.14711 - 16713														
06	7380 X	6359	-0-	-1021	-0-	348	1	6011	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	6239	-0-	-1387	-0-	421	1	5816	2	N	2	2	8	-0-
08	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	2	9							
09	6750 X	6084	-0-	-666	-0-	455	1	7014	2	N	2	2	8	-0-
10	6975 X	6037	-0-	-938	-0-	2	9				-0-			-0-
11	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	359	1	5725	2	N	1	1	8	-0-
						372	1	5664	2	N				-0-
						1	9							-0-
						453	1	6935	2	N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 25978 300							
HEGWARD "A"												//CONT.// 220903							
												WELL #: 2							
												RRCID -> 233558							
												COMPL. DATE 12/18/2007							
												TOTAL DEPTH 15875							
												PERF.15191 - 15580							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06		364 X	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-				
07		316 X	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-				
08		298 X	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-			-0-				
09		1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	74	1	1179	2	N	-0-			-0-				
10		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	395	1	6015	2	N	-0-			-0-				
11		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	188	1	2873	2	N	-0-			-0-				
STOREY "A"												WELL #: 2							
												RRCID -> 233561							
												COMPL. DATE 01/14/2007							
												TOTAL DEPTH 16635							
												PERF.14616 - 16521							
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	384	1	6650	2	N	-0-			-0-				
07		7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	507	1	7005	2	N	5	5	8	-0-				
							6	9											
08		7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	476	1	7335	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											
09		5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	336	1	5360	2	N	2	2	8	-0-				
							2	9											
10		5642 X	4964	-0-	-678	-0-	306	1	4657	2	N	1	1	8	-0-				
							1	9											
11		6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	423	1	6482	2	N	-0-			-0-				
PARKER, LOUETTA "A"												WELL #: 5							
												RRCID -> 233807							
												COMPL. DATE 01/28/2008							
												TOTAL DEPTH 15500							
												PERF.15016 - 15367							
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-			-0-				
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	N	-0-			-0-				
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	N	-0-			-0-				
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-				
10		310 N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-				
11		330 N	88	-0-	-242	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-				
REED "C"												WELL #: 3							
												RRCID -> 234312							
												COMPL. DATE 10/28/2007							
												TOTAL DEPTH 16780							
												PERF.16040 - 16163							
06		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-				
07		279 X	30	-0-	-249	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-				
08		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-				
09		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-				
10		31 X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-				
11		30 X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-				
REED "C"												WELL #: 4							
												RRCID -> 234557							
												COMPL. DATE 12/06/2007							
												TOTAL DEPTH 15621							
												PERF.14890 - 15233							
06		6090 X	4751	-0-	-1339	-0-	260	1	4491	2	N	-0-			-0-				
07		6541 X	3861	-0-	-2680	-0-	260	1	3594	2	N	6	6	8	-0-				
							7	9											
08		6541 X	6249	-0-	-292	-0-	380	1	5863	2	N	5	5	8	-0-				
							6	9											
09		6150 X	4617	-0-	-1533	-0-	273	1	4340	2	N	4	4	8	-0-				
							4	9											
10		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	401	1	6109	2	N	3	3	8	-0-				
							3	9											
11		6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	393	1	6012	2	N	-0-			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CUNNINGHAM "A"				//CONT.// 25978 300 //CONT.// 220903 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				RRCID -> 235609		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL		DEPTH 15350		PERF.14650 - 15186						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5550 X	3905	-0-	-1645	-0-			213	1	3692	2	N	-0-					-0-
07	5735 X	3976	-0-	-1759	-0-			268	1	3702	2	N	5		5 8			-0-
08	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-			319	1	4915	2	N	3		3 8			-0-
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-			289	1	4607	2	N	-0-					-0-
10	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-			305	1	4640	2	N	-0-					-0-
11	5070 X	4374	-0-	-696	-0-			268	1	4106	2	N	-0-					-0-
STOREY "A"																		
				WELL #: 4		RRCID -> 235991		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL		DEPTH 15250		PERF.14816 - 15090				
06	7200 X	6057	-0-	-1143	-0-			331	1	5726	2	N	-0-					-0-
07	7440 X	5238	-0-	-2202	-0-			353	1	4885	2	N	-0-					-0-
08	7440 X	7130	-0-	-310	-0-			434	1	6695	2	N	1		1 8			-0-
09	7200 X	6539	-0-	-661	-0-			386	1	6151	2	N	2		2 8			-0-
10	7347 X	6707	-0-	-640	-0-			413	1	6292	2	N	2		2 8			-0-
11	6900 X	6298	-0-	-602	-0-			386	1	5912	2	N	-0-					-0-
JONES, ABE "A"																		
				WELL #: 2		RRCID -> 241233		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL		DEPTH 15531		PERF.14766 - 14976				
06	3960 X	3607	-0-	-353	-0-			197	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3347	-0-	-714	-0-			226	1	3119	2	N	2		2 8			-0-
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-			263	1	4049	2	N	2		2 8			-0-
09	3900 X	3855	-0-	-45	-0-			228	1	3625	2	N	2		2 8			-0-
10	3968 X	3820	-0-	-148	-0-			235	1	3583	2	N	2		2 8			-0-
11	4170 X	3336	-0-	-834	-0-			204	1	3132	2	N	-0-					-0-
OLAJUWON "A"																		
				WELL #: 2		RRCID -> 243515		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL		DEPTH 15525		PERF.14888 - 15360				
06	3120 X	2921	-0-	-199	-0-			160	1	2761	2	N	-0-					-0-
07	3348 X	2585	-0-	-763	-0-			174	1	2411	2	N	-0-					-0-
08	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-			227	1	3508	2	N	-0-					-0-
09	3240 X	3080	-0-	-160	-0-			182	1	2898	2	N	-0-					-0-
10	3255 X	3112	-0-	-143	-0-			192	1	2920	2	N	-0-					-0-
11	3600 X	3235	-0-	-365	-0-			198	1	3037	2	N	-0-					-0-
CUNNINGHAM "A"																		
				WELL #: 5		RRCID -> 244649		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL		DEPTH 15592		PERF.14011 - 14958				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-			2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-			12	1	172	2	N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-			10	1	157	2	N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-			3	1	48	2	N	-0-					-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-			2	1	35	2	N	-0-					-0-
DYNEGY "C"																		
				WELL #: 2		RRCID -> 245003		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL		DEPTH 16990		PERF.15122 - 16808				
06	7290 X	6188	-0-	-1102	-0-			338	1	5850	2	N	-0-					-0-
07	7533 X	5473	-0-	-2060	-0-			369	1	5104	2	N	-0-					-0-
08	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-			464	1	7162	2	N	-0-					-0-
09	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-			416	1	6618	2	N	-0-					-0-
10	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-			453	1	6910	2	N	-0-					-0-
11	7290 X	7097	-0-	-193	-0-			435	1	6662	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNOWLES "A"															//CONT.// 25978 300 WELL #: 5															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																													
															RRCID -> 247414															COMPL. DATE 01/21/2009															TOTAL DEPTH 16080															PERF.15248 - 15478																													
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
06	5550 X		5014	-0-	-536	-0-	274	1	4740	2	N	-0-					-0-																																																																								
07	5735 X		5079	-0-	-656	-0-	342	1	4736	2	N	1	1	8			-0-																																																																								
08	7330 X		7330	-0-	-0-	-0-	446	1	6883	2	N	1	1	8			-0-																																																																								
09	5951 X		5951	-0-	-0-	-0-	351	1	5598	2	N	2	2	8			-0-																																																																								
10	6020 X		6020	-0-	-0-	-0-	371	1	5648	2	N	1	1	8			-0-																																																																								
11	6840 X		5598	-0-	-1242	-0-	343	1	5255	2	N	-0-					-0-																																																																								
JONES SIMMONS "A" GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 248679															COMPL. DATE 11/13/2008															TOTAL DEPTH 14810															PERF.14358 - 14656														
06	4620 X		4272	-0-	-348	-0-	234	1	4038	2	N	-0-					-0-																																																																								
07	4743 X		4031	-0-	-712	-0-	272	1	3758	2	N	1	1	8			-0-																																																																								
08	4743 X		4500	-0-	-243	-0-	274	1	4224	2	N	2	2	8			-0-																																																																								
09	4590 X		4492	-0-	-98	-0-	265	1	4227	2	N	-0-					-0-																																																																								
10	4842 X		4842	-0-	-0-	-0-	298	1	4543	2	N	1	1	8			-0-																																																																								
11	4350 X		4311	-0-	-39	-0-	264	1	4047	2	N	-0-					-0-																																																																								
KEECHI CREEK															WELL #: 1															RRCID -> 251359															COMPL. DATE 05/28/2008															TOTAL DEPTH 17667															PERF.14729 - 15179														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
KEECHI CREEK A															WELL #: 2															RRCID -> 251405															COMPL. DATE 11/07/2008															TOTAL DEPTH 15280															PERF.14698 - 15045														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																																																																								
BURGHER "D"															WELL #: 26H															RRCID -> 261252															COMPL. DATE 02/25/2011															TOTAL DEPTH 13409															PERF.13400 - 15838														
06	180 X		62	-0-	-118	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-																																																																								
07	264 X		264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-																																																																								
08	3441 X		625	-0-	-2816	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-																																																																								
09	2940 X		226	-0-	-2714	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-																																																																								
10	930 X		536	-0-	-394	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-																																																																								
11	1037 X		1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-					-0-																																																																								
HILCORP ENERGY COMPANY HAGEN, SELMA GU															386310 WELL #: 1															RRCID -> 180070															COMPL. DATE 08/11/2000															TOTAL DEPTH 13305															PERF.13013 - 13142														
06	909 N		909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	930 N		901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	874 N		874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-																																																																								
09	953 N		953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	899 N		845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-																																																																								
11	840 N		647	-0-	-193	-0-	647	2			N	-0-					-0-																																																																								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)				//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
BURGHER-NEAL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 181676		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-				-0-
07	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-				-0-
08	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-				-0-
09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386 2		N	-0-				-0-
10	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	1372 2		N	-0-				-0-
11	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431 2		N	-0-				-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	3	RRCID -> 184317		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190			
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-				-0-
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-				-0-
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-				-0-
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-				-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-				-0-
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	1184 2		N	-0-				-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	4	RRCID -> 185982		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122			
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-				-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-				-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-				-0-
09	1320 N	1037	-0-	-283	-0-	1037 2		N	-0-				-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-				-0-
11	1110 N	855	-0-	-255	-0-	855 2		N	-0-				-0-
WEAVER				WELL #:	2	RRCID -> 192383		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458			
06	270 N	223	-0-	-47	-0-	223 2		N	-0-				-0-
07	279 N	215	-0-	-64	-0-	215 2		N	-0-				-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-				-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-				-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-				-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-				-0-
HAGEN, SELMA GU				WELL #:	2	RRCID -> 199007		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183			
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-				-0-
07	1023 N	915	-0-	-108	-0-	915 2		N	-0-				-0-
08	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137 2		N	-0-				-0-
09	1050 N	972	-0-	-78	-0-	972 2		N	-0-				-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-				-0-
11	1110 N	826	-0-	-284	-0-	826 2		N	-0-				-0-
DUBOIS (BARNETT)				26254 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JOHNSON				
CR2 ENERGY LLC				101608									
MILES				WELL #:	1	RRCID -> 164066		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) DIXIELAND ENERGY LLC BACHTEL													27591 200 103266		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
													WELL #: 1		RRCID -> 282192		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11539 - 11571			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					207						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207						
REZNICEK													WELL #: 1		RRCID -> 284881		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11580 - 11618			
06	3060 X	392	-0-	-2668	-0-	296	1	96	2	N	-0-							95						
07	3162 X	920	-0-	-2242	-0-	608	1	312	2	N	-0-							95						
08	2170 X	89	-0-	-2081	-0-	62	1	27	2	N	-0-							95						
09	2100 X	22	-0-	-2078	-0-	16	1	6	2	N	-0-							95						
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			83	1			12						
11	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT							12						
BOMAR													WELL #: 1		RRCID -> 289459		COMPL. DATE 02/18/2020		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11598 - 11631			
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1014	1	330	2	N	-0-							35						
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	903	1	464	2	N	-0-							35						
08	930 N	640	-0-	-290	-0-	444	1	196	2	N	-0-							35						
09	1350 N	1065	-0-	-285	-0-	757	1	308	2	N	-0-							35						
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-							35						
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT							35						
DAVIS													WELL #: 1		RRCID -> 291657		COMPL. DATE 06/05/2021		TOTAL DEPTH 11777		PERF.11639 - 11760			
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-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
JAMEX, INC. HUMPHRIES													429659		WELL #: 1		RRCID -> 285938		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 11756		PERF.11645 - 11680	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			175	1			48						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							48						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23	1			25						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							25						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC PARKER, J.H.													834365		WELL #: 1		RRCID -> 259479		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 12900	
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-						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-						

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365														
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818														
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365														
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11450 - 11460														
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767														
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886														
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798														
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)				//CONT.//	27594 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				//CONT.//	834365													
ADAIR, H. J.				WELL #:	1	RRCID -> 055292	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4404 -	4828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 108105	COMPL. DATE	06/12/2019	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11450 -	11460						
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 125861	COMPL. DATE	10/05/1987	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12636 -	12828						
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 130871	COMPL. DATE	12/31/1988	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12677 -	12794						
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)					27813 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTSON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
BROUNKOWSKI				WELL #:	1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE	10/28/1995	TOTAL DEPTH	14760	PERF.14082 -	14386						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE				27868 400 430368	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON						
				WELL #:	1	RRCID ->	129074	COMPL. DATE	10/21/1988	TOTAL	DEPTH	9500	PERF. 8947	-	8953	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	427 77	1 9	1284	2	N	70	176	1			82
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	523 80	1 9	1612	2	N	73					155
08	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	460 89	1 9	1566	2	N	81	183	1			53
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	285 90	1 9	1520	2	N	82					135
10	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	373 83	1 9	1644	2	N	75					210
11	2040 N	1931	-0-	-109	-0-	374 95	1 9	1462	2	N	86	196	1			100
JACKSON, RON				WELL #:	1	RRCID ->	129516	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8848	-	8855	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBINSON-TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	131703	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL	DEPTH	8916	PERF. 8768	-	8780	
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	52	1	157	2	N	-0-					27
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	64	1	198	2	N	-0-					27
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	56	1	192	2	N	-0-					27
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-					27
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	46	1	201	2	N	-0-					27
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	45	1	179	2	N	-0-					27
ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	132791	COMPL. DATE	11/11/1989	TOTAL	DEPTH	9100	PERF. 8946	-	8958	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	2	N	-0-					76
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	58	1	179	2	N	-0-					76
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	-0-					76
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	N	-0-					76
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	42	1	183	2	N	-0-					76
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	2	N	-0-					76
ROBINSON-TERRY				WELL #:	2	RRCID ->	135614	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8623	-	8633	
06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	1351 118	1 9	4068	2	N	107					212
07	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	664 180	1 9	3441	2	N	164	181	1			195
08	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	949 182	1 9	3233	2	N	165	181	1			179
09	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	882 204	1 9	4711	2	N	185	179	1			185
10	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1083 207	1 9	4765	2	N	188	183	1			190
11	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	1193 66	1 9	4663	2	N	60					250

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)													CNTY: LEON	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"														
				//CONT.//	27868	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				
				//CONT.//	430368									
				WELL #:	4		RRCID -> 139110			COMPL. DATE 05/26/1991			9100 PERF. 8903 - 8911	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	2	N	-0-	-0-	29
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	56	1	175	2	N	-0-	-0-	29
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	50	1	170	2	N	-0-	-0-	29
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-	-0-	29
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	41	1	178	2	N	-0-	-0-	29
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	2	N	-0-	-0-	29
84 ENERGY LLC				856467										
COOK "B"				WELL #:	3		RRCID -> 137977			COMPL. DATE 03/19/1991			9092 PERF. 8890 - 8898	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	135
EUNICE (TRAVIS PEAK)				29619 700										
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC				197689										
SMITH, SHELBY				WELL #:	1		RRCID -> 102004			COMPL. DATE 03/09/1989			11740 PERF. 11549 - 11561	
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	102	1	2678	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4371	X	4037	-0-	-334	-0-	154	1	3883	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4371	X	4046	-0-	-325	-0-	148	1	3898	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4230	X	3536	-0-	-694	-0-	124	1	3412	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4185	X	3387	-0-	-798	-0-	143	1	3244	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3930	X	3163	-0-	-767	-0-	130	1	3033	3	N	-0-	-0-	-0-
IRWIN "A"				WELL #:	1		RRCID -> 104048			COMPL. DATE 01/02/1983			12360 PERF. 11805 - 11819	
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	33	1	859	3	N	-0-	-0-	-0-
07	961	N	626	-0-	-335	-0-	24	1	602	3	N	-0-	-0-	-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	31	1	820	3	N	-0-	-0-	-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	3	N	-0-	-0-	-0-
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	N	-0-	-0-	-0-
SMITH, SHELBY A				WELL #:	1		RRCID -> 228222			COMPL. DATE 03/26/2007			12935 PERF. 11626 - 11775	
06	4800	X	4079	-0-	-721	-0-	150	1	3929	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4929	X	4497	-0-	-432	-0-	171	1	4326	3	N	-0-	-0-	-0-
08	4898	X	4508	-0-	-390	-0-	165	1	4343	3	N	-0-	-0-	-0-
09	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	147	1	4061	3	N	-0-	-0-	-0-
10	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	198	1	4499	3	N	-0-	-0-	-0-
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	191	1	4438	3	N	-0-	-0-	-0-
STORY "A"				WELL #:	1		RRCID -> 240585			COMPL. DATE 03/28/2008			12477 PERF. 11614 - 11952	
06	3960	X	3316	-0-	-644	-0-	122	1	3194	3	N	-0-	-0-	-0-
07	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	140	1	3544	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3937	X	3240	-0-	-697	-0-	119	1	3121	3	N	-0-	-0-	-0-
09	3600	X	2903	-0-	-697	-0-	102	1	2801	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	125	1	2839	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3570	X	2514	-0-	-1056	-0-	104	1	2410	3	N	-0-	-0-	-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK)														
DALLAS PRODUCTION COMPANY LLC														
LONG, JOE & NELL														
//CONT.// 29619 700					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 197689										CNTY: LEON				
WELL #: 1					RRCID -> 247861					COMPL. DATE 01/26/2009				
										TOTAL DEPTH 12355				
										PERF. 11560 - 11888				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	95 1	2481 3	N	-0-		-0-			-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	110 1	2775 3	N	-0-		-0-			-0-
08	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	105 1	2774 3	N	-0-		-0-			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	87 1	2408 3	N	-0-		-0-			-0-
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	108 1	2448 3	N	-0-		-0-			-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	104 1	2410 3	N	-0-		-0-			-0-
EUSTACE (SMACKOVER)														
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.														
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 081927					COMPL. DATE 02/04/1979				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. 12691 - 12749				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC														
JONES, A. G., GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070937					COMPL. DATE 04/06/1974				
										TOTAL DEPTH 12850				
										PERF. 12447 - 12600				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
RICHARDSON BROS. GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 070938					COMPL. DATE 01/16/1974				
										TOTAL DEPTH 12710				
										PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
JONES, A.G. GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 083527					COMPL. DATE 05/21/1980				
										TOTAL DEPTH 12950				
										PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
WILLIAMS, HOMER														
WELL #: 1SD					RRCID -> 086177					COMPL. DATE 01/01/1979				
										TOTAL DEPTH 4800				
										PERF. 4324 - 4618				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER)		//CONT.//		29633 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365													
RICHARDSON BROS. G.U. 1		WELL #:		2		RRCID -> 091254		COMPL. DATE 05/27/1980		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12407		- 12632			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 091950		COMPL. DATE 07/10/2021		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12513		- 12735			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 092189		COMPL. DATE 12/05/1979		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12487		- 12694			
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BYERS, L. E. WWD		WELL #:		1		RRCID -> 112192		COMPL. DATE 05/03/1984		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4517		- 4651			
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EVANS LAKE, WEST (PETTIT)				29677 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
INDIAN CREEK		WELL #:		2 T		RRCID -> 117924		COMPL. DATE 08/26/1986		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9944		- 9955			
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILL B-6 GAS UNIT		WELL #:		2 L		RRCID -> 121291		COMPL. DATE 04/05/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9625		- 9635			
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
*09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT)													CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY																									
HILL K-11 GAS UNIT																									
				//CONT.//	29677 300	NON-ASSOCIATED			EXEMPT																
				//CONT.//	386310																				
				WELL #:	2 L	RRCID -> 121532			COMPL. DATE 05/24/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE							
06	14B2 EXT	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-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.)													29677 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310												
INDIAN CREEK													WELL #:			2	RRCID -> 117600			COMPL. DATE 07/06/1985			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151		
06	270 N	260	-0-	-10	-0-		260	2				N	-0-					-0-							
07	279 N	200	-0-	-79	-0-		200	2				N	-0-					-0-							
*08	279 N	247	-0-	-32	-0-		247	2				N	-0-					-0-							
*09	270 N	247	-0-	-23	-0-		247	2				N	-0-					-0-							
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-		320	2				N	-0-					-0-							
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2				N	-0-					-0-							
HILL B-6 GAS UNIT													WELL #:			2 U	RRCID -> 120916			COMPL. DATE 04/01/1986			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850		
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-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-							
HILL K-11 GAS UNIT													WELL #:			2 U	RRCID -> 121533			COMPL. DATE 05/30/1986			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13							
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13							
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					13							
PLUGGED AND ABANDONED													02/10/2025												
FALLON (TRAVIS PEAK)													30105 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903												
WHISENHUNT, H. E.													WELL #:			1	RRCID -> 169984			COMPL. DATE 07/24/1998			TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037		
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		3	1	89	2	N	-0-						-0-							
07	155 N	60	-0-	-95	-0-		3	1	57	2	N	-0-						-0-							
08	155 N	25	-0-	-130	-0-		1	1	24	2	N	-0-						-0-							
09	90 N	27	-0-	-63	-0-		1	1	26	2	N	-0-						-0-							
10	62 N	26	-0-	-36	-0-		1	1	25	2	N	-0-						-0-							
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-						-0-							
LAURENCE, R. A.													WELL #:			5	RRCID -> 170156			COMPL. DATE 08/20/1998			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519		
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		65	1	2038	2	N	-0-						-0-							
07	2170 N	1964	-0-	-206	-0-		112	1	1852	2	N	-0-						-0-							
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		147	1	2368	2	N	-0-						-0-							
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		71	1	2286	2	N	-0-						-0-							
10	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		93	1	2319	2	N	-0-						-0-							
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-		48	1	2255	2	N	-0-						-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										38321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
CH4 ENERGY SIX, LLC										142193						
BATTLE										WELL #:	1	RRCID -> 243020	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL	DEPTH 13656	PERF.11798 - 13513
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID -> 071064	COMPL. DATE 06/05/2001	TOTAL	DEPTH 13378	PERF.10972 - 13142
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID -> 074732	COMPL. DATE 02/18/2010	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.10959 - 11813
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1863	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2150	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2309	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2231	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2169	2	9	9	N	8	8	8			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2										WELL #:	2	RRCID -> 075269	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11083 - 11502
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	610	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	589 N	546	-0-	-43	-0-	545	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	570 N	490	-0-	-80	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	589 N	477	-0-	-112	-0-	476	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	496	2	3	9	N	3	3	8			-0-
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID -> 075590	COMPL. DATE 07/02/2009	TOTAL	DEPTH 13509	PERF. 8320 - 12337
06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1234	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1192	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1325	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:	1	RRCID -> 084331	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.12398 - 12469
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
THOMPSON, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 100686		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	630 N	597	-0-	-33	-0-	597 2	N	-0-	-0-
07	682 N	560	-0-	-122	-0-	560 2	N	-0-	-0-
08	713 N	554	-0-	-159	-0-	554 2	N	-0-	-0-
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2	N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601 2	1 9 N	1	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 106918		COMPL. DATE 08/04/2014		TOTAL DEPTH 13620 PERF. 11031 - 13273	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-	-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-	-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
10	155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2	N	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 112196		COMPL. DATE 07/13/1984		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 13277 - 13489	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 142066		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 11532 - 12107	
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-	-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-	-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-	-0-

REED GAS UNIT NO. II		WELL #: 1		RRCID -> 148768		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 12522 PERF. 12096 - 12412	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-	-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2	N	-0-	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-	-0-
10	217 N	113	-0-	-104	-0-	113 2	N	-0-	-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-	-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 167188		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11129 - 12052	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 167802		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 11109 - 12071	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.// 30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																								
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7					RRCID -> 176493					COMPL. DATE 12/17/1999					TOTAL DEPTH 12317					PERF.11954 - 12106				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-		-0-			508 2				N	-0-							-0-																
07		408 N	408	-0-	-0-	-0-		-0-			408 2				N	-0-							-0-																
08		496 N	390	-0-	-106	-0-		-0-			390 2				N	-0-							-0-																
09		510 N	350	-0-	-160	-0-		-0-			350 2				N	-0-							-0-																
10		403 N	337	-0-	-66	-0-		-0-			337 2				N	-0-							-0-																
11		390 N	354	-0-	-36	-0-		-0-			354 2				N	-0-							-0-																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 3					RRCID -> 180517					COMPL. DATE 07/23/2002					TOTAL DEPTH 12818					PERF. 8839 - 12590				
06		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		-0-			1799 2				N	-0-							-0-																
07		1488 N	1188	-0-	-300	-0-		-0-			1188 2				N	-0-							-0-																
08		2201 N	1252	-0-	-949	-0-		-0-			1252 2				N	-0-							-0-																
09		1800 N	1745	-0-	-55	-0-		-0-			1745 2				N	-0-							-0-																
10		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-		-0-			1960 2				N	-0-							-0-																
11		1200 N	1152	-0-	-48	-0-		-0-			1152 2				N	-0-							-0-																
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 9					RRCID -> 185304					COMPL. DATE 08/23/2001					TOTAL DEPTH 13050					PERF.10555 - 12953				
*01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		-0-			1933 2				N	-0-							202																
*02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		-0-			1674 2		1	9	N	1			1	8			202																
*03		1767 N	1321	-0-	-446	-0-		-0-			1321 2				N	-0-							202																
*04		1950 N	1846	-0-	-104	-0-		-0-			1845 2		1	9	N	1			1	8			202																
*05		1891 N	1785	-0-	-106	-0-		-0-			1785 2				N	-0-							202																
*06		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		-0-			1616 2				N	-0-							202																
*07		1953 N	1896	-0-	-57	-0-		-0-			1896 2				N	-0-							202																
*08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-		-0-			1851 2		4	9	N	4			4	8			202																
09		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		-0-			1707 2		1	9	N	1			1	8			202																
10		1891 N	1745	-0-	-146	-0-		-0-			1744 2		1	9	N	1			1	8			202																
11		1800 N	1580	-0-	-220	-0-		-0-			1576 2		4	9	N	4			4	8			202																
HALL, F. L.															WELL #: 3					RRCID -> 185688					COMPL. DATE 08/28/2004					TOTAL DEPTH 13375					PERF. 8756 - 13204				
06		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-		-0-			4311 2				N	-0-							-0-																
07		4061 X	3553	-0-	-508	-0-		-0-			3553 2				N	-0-							-0-																
08		4061 X	3196	-0-	-865	-0-		-0-			3194 2		2	9	N	2			2	8			-0-																
09		3930 X	2469	-0-	-1461	-0-		-0-			2467 2		2	9	N	2			2	8			-0-																
10		4061 X	3015	-0-	-1046	-0-		-0-			3011 2		4	9	N	4			4	8			-0-																
11		3930 X	2225	-0-	-1705	-0-		-0-			2224 2		1	9	N	1			1	8			-0-																
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #: 2					RRCID -> 186999					COMPL. DATE 12/30/2001					TOTAL DEPTH 13650					PERF.11165 - 13393				
06		1200 N	812	-0-	-388	-0-		-0-			800 2		12	9	N	11			11	8			-0-																
07		769 N	769	-0-	-0-	-0-		-0-			768 2		1	9	N	1			1	8			-0-																
08		1364 N	858	-0-	-506	-0-		-0-			857 2		1	9	N	1			1	8			-0-																
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		-0-			1625 2		1	9	N	1			1	8			-0-																
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-		-0-			1261 2		1	9	N	1			1	8			-0-																
11		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-		-0-			1306 2		2	9	N	2			2	8			-0-																
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 4					RRCID -> 187074					COMPL. DATE 11/15/2002					TOTAL DEPTH 13900					PERF. 8844 - 13357				
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-		-0-			2298 2				N	-0-							-0-																
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-		-0-			2418 2				N	-0-							-0-																
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-		-0-			2355 2		6	9	N	5			5	8			-0-																
09		2310 N	2304	-0-	-6	-0-		-0-			2301 2		3	9	N	3			3	8			-0-																
10		2418 N	2042	-0-	-376	-0-		-0-			2039 2		3	9	N	3			3	8			-0-																
11		2280 N	1790	-0-	-490	-0-		-0-			1786 2		4	9	N	4			4	8			-0-																

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
GIBSON															
//CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-	
07	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			-0-	
08	3100 N	3227	-0-	127	127	3221	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	3000 N	3178	-0-	178	305	3176	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	2850 N	2545	-0-	-305	-0-	2538	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
11	2820 X	2448	-0-	-372	-0-	2433	2	15	9	N	14	14	8	-0-	
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 11034 - 13284															
06	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3337	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
07	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3545	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3277	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2337	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3208	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254															
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-	
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-	
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			-0-	
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-			-0-	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-	
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-	
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11515 - 12834															
06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-			-0-	
07	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	1878	2			N	-0-			-0-	
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2245	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
09	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2363	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23	23	8	-0-	
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2349	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 11304 - 13742															
06	2400 N	2333	-0-	-67	-0-	2333	2			N	-0-			58	
07	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-			58	
08	2542 N	1208	-0-	-1334	-0-	1208	2			N	-0-			58	
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			58	
10	2263 N	1943	-0-	-320	-0-	1942	2	1	9	N	1	1	8	58	
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			58	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF. 11009 - 13463															
06	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-	
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-	
08	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1257	2			N	-0-			-0-	
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-	
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-	
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10731 - 13084															
06	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			19	
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-			19	
08	2759 N	1988	-0-	-771	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8	19	
09	2550 N	2249	-0-	-301	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8	19	
10	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2611	2	3	9	N	3	3	8	19	
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1978	2	3	9	N	3	3	8	19	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY																				
BAILEY GAS UNIT "A"																				
//CONT.// 30321 300										NON-ASSOCIATED										
//CONT.// 386310																				
WELL #: 6										RRCID -> 189189		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8806 - 12780				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	1547	2				N	-0-					-0-	
07	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	-0-	-0-	1561	2				N	-0-					-0-	
08	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1696	2			3	N	3		3	8		-0-	
09	1560 N	812	-0-	-748	-0-	-0-	-0-	809	2			3	N	3		3	8		-0-	
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	1408	2			8	N	7		7	8		-0-	
11	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	2			3	N	3		3	8		-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 189208		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 14104		
06	3480 X	983	-0-	-2497	-0-	-0-	-0-	983	2				N	-0-					-0-	
07	3596 X	978	-0-	-2618	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-					-0-	
08	2883 X	962	-0-	-1921	-0-	-0-	-0-	962	2				N	-0-					-0-	
09	2400 X	966	-0-	-1434	-0-	-0-	-0-	966	2				N	-0-					-0-	
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	2				N	-0-					-0-	
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2				N	-0-					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 189450		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 14220		PERF. 11495 - 13992		
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2				N	-0-					-0-	
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2				N	-0-					-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2				N	-0-					-0-	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2				N	-0-					-0-	
10	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	-0-	-0-	1187	2				N	-0-					-0-	
11	1290 N	1009	-0-	-281	-0-	-0-	-0-	1009	2				N	-0-					-0-	
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 189704		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 12801		
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2				N	-0-					-0-	
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2284	2				N	-0-					-0-	
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			1	N	1		1	8		-0-	
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1917	2			1	N	1		1	8		-0-	
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2323	2			2	N	2		2	8		-0-	
11	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2				N	-0-					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 190765		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8992 - 12595		
06	2340 X	2209	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	2209	2				N	-0-					-0-	
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2				N	-0-					-0-	
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2554	2			4	N	4		4	8		-0-	
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2			2	N	2		2	8		-0-	
10	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2			8	N	7		7	8		-0-	
11	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2718	2			18	N	16		16	8		-0-	
HALL, F. L.										WELL #: 4		RRCID -> 190768		COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 10838 - 12684		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STANDLEY GAS UNIT NO. 2										WELL #: 4		RRCID -> 190801		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF. 11242 - 13661		
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			3	N	3		3	8		-0-	
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			1	N	1		1	8		-0-	
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			1	N	1		1	8		-0-	
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1394	2				N	-0-					-0-	
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			1	N	1		1	8		-0-	
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			1	N	1		1	8		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2536	2	32	9	N	29	29	8	45
07	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2735	2	3	9	N	3	3	8	45
08	2542 N	1846	-0-	-696	-0-	1843	2	3	9	N	3	3	8	45
09	2460 N	1476	-0-	-984	-0-	1474	2	2	9	N	2	2	8	45
10	2542 N	1543	-0-	-999	-0-	1540	2	3	9	N	3	3	8	45
11	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	1532	2	7	9	N	6	6	8	45
HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326														
06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-			-0-
07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-			-0-
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-			-0-
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
10	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
11	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 11218 - 13524														
06	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-			-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	510 N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 10835 - 12578														
06	1800 N	1150	-0-	-650	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
07	2139 N	1691	-0-	-448	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2282	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09	3000 N	3204	-0-	204	-0-	3192	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	3100 N	3407	-0-	307	-0-	3382	2	25	9	N	23	23	8	-0-
11	2832 N	2321	-0-	-511	-0-	2309	2	12	9	N	11	11	8	-0-
HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643														
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918														
06	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	1203	2			N	-0-			13
07	2077 N	1203	-0-	-874	-0-	1203	2			N	-0-			13
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			13
09	1200 N	1026	-0-	-174	-0-	1026	2			N	-0-			13
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			N	-0-			13
11	2100 N	1061	-0-	-1039	-0-	1061	2			N	-0-			13
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF. 11572 - 12211														
06	2130 N	1738	-0-	-392	-0-	1738	2			N	-0-			80
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-			80
08	2201 N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-			80
09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-			80
10	2015 N	1848	-0-	-167	-0-	1848	2			N	-0-			80
11	2040 N	933	-0-	-1107	-0-	933	2			N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
07	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
08	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
09	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2			N	-0-			-0-
10	2325 N	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			N	-0-			-0-
11	2430 N	2036	-0-	-394	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228														
06	2580 X	2469	-0-	-111	-0-	2469	2			N	-0-			108
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			108
08	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			108
09	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			108
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-			108
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			108
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 192923 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13493 PERF.11102 - 13368														
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
10	1550 N	1293	-0-	-257	-0-	1293	2			N	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102														
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			21
07	1457 N	847	-0-	-610	-0-	847	2			N	-0-			21
08	1240 N	707	-0-	-533	-0-	706	2	1	9	N	-0-	1	8	21
09	990 N	725	-0-	-265	-0-	724	2	1	9	N	-0-	1	8	21
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	N	-0-	3	8	21
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			21
HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741														
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1623	2	25	9	N	-0-	23	8	-0-
07	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1362	2	11	9	N	-0-	10	8	-0-
08	2449 N	2380	-0-	-69	-0-	2376	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
09	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	1196	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
10	1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1273	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
11	2310 N	1304	-0-	-1006	-0-	1301	2	3	9	N	-0-	3	8	-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028														
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
07	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-			-0-
08	713 N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-			-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-				-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-				-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257														
06	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-				12
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-				12
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1240	2	1 9	N	1	1 8			12
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1201	2	4 9	N	4	4 8			12
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1191	2	7 9	N	6	6 8			12
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	2	2 9	N	2	2 8			12
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685														
06	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-				-0-
07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2		N	-0-				-0-
08	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2859	2	8 9	N	7	7 8			-0-
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2793	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8 9	N	7	7 8			-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2700	2	19 9	N	17	17 8			-0-
HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462														
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-				-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-				-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744														
06	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2		N	-0-				-0-
07	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	2		N	-0-				-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-				-0-
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245	2		N	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
11	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428														
06	1200 N	986	-0-	-214	-0-	986	2		N	-0-				-0-
07	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2		N	-0-				-0-
08	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2		N	-0-				-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
10	1023 N	969	-0-	-54	-0-	969	2		N	-0-				-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-				-0-
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
06	1210 N	678	-0-	-532	-0-	678	2		N	-0-				-0-
07	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-				-0-
08	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2848	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	978 X	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	690 X	354	-0-	-336	-0-	354	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//		386310											
STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #:		8		RRCID -> 194759		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11122 - 13468			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM													
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE													
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1954	2	8	9	N	7	7	8	-0-												
07		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1819	2	3	9	N	3	3	8	-0-												
08		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-		1905	2	1	9	N	1	1	8	-0-												
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-		1856	2			N	-0-			-0-												
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1823	2	1	9	N	1	1	8	-0-												
11		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1748	2	3	9	N	3	3	8	-0-												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #:		3		RRCID -> 194794		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 8831 - 12997			
06		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3669	2			N	-0-			14												
07		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-		3796	2			N	-0-			14												
08		3038 X	3001	-0-	-37	-0-		2997	2	4	9	N	4	4	8	14												
09		2940 X	1625	-0-	-1315	-0-		1623	2	2	9	N	2	2	8	14												
10		3038 X	1891	-0-	-1147	-0-		1885	2	6	9	N	5	5	8	14												
11		2940 X	1799	-0-	-1141	-0-		1786	2	13	9	N	12	12	8	14												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1															WELL #:		6		RRCID -> 194956		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 13400		PERF. 9028 - 13127			
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	2			N	-0-			-0-												
07		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		1084	2			N	-0-			-0-												
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-		670	2			N	-0-			-0-												
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-		530	2			N	-0-			-0-												
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-		845	2			N	-0-			-0-												
11		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1205	2			N	-0-			-0-												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #:		9		RRCID -> 195989		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13590		PERF.11106 - 13314			
06		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-		2872	2	6	9	N	5	5	8	23												
07		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-		2729	2			N	-0-			23												
08		2387 N	2309	-0-	-78	-0-		2308	2	1	9	N	1	1	8	23												
09		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-		2823	2			N	-0-			23												
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-		2842	2	1	9	N	1	1	8	23												
11		2220 N	2163	-0-	-57	-0-		2162	2	1	9	N	1	1	8	23												
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #:		11		RRCID -> 196025		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8776 - 12751			
06		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520	2			N	-0-			-0-												
07		558 N	545	-0-	-13	-0-		545	2			N	-0-			-0-												
08		1085 N	611	-0-	-474	-0-		611	2			N	-0-			-0-												
09		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-		1730	2			N	-0-			-0-												
10		558 N	436	-0-	-122	-0-		436	2			N	-0-			-0-												
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-			-0-												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1															WELL #:		4		RRCID -> 196028		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11008 - 13199			
06		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-		3830	2	32	9	N	29	29	8	-0-												
07		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-		3795	2	3	9	N	3	3	8	-0-												
08		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-		4108	2	3	9	N	3	3	8	-0-												
09		3870 X	3732	-0-	-138	-0-		3730	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
10		3999 X	3574	-0-	-425	-0-		3572	2	2	9	N	2	2	8	-0-												
11		3930 X	3910	-0-	-20	-0-		3903	2	7	9	N	6	6	8	-0-												
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1															WELL #:		8		RRCID -> 196046		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 13960		PERF. 8796 - 11483			
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-		586	2			N	-0-			-0-												
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			N	-0-			-0-												
08		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000	2			N	-0-			-0-												
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	2			N	-0-			-0-												
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2			N	-0-			-0-												
11		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	2			N	-0-			-0-												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			26
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			26
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			26
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			26
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			26
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			26
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294														
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
08	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-			-0-
09	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616														
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			57
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			57
08	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			57
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-			57
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			57
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			57
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697														
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	199	2	63	9	N	57	57	8	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	202	2	64	9	N	58	58	8	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	208	2	136	9	N	124	124	8	-0-
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	88	2	25	9	N	23	23	8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918														
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-			-0-
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-			-0-
11	3690 X	3604	-0-	-86	-0-	3604	2			N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490														
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093														
06	3540 X	1562	-0-	-1978	-0-	1562	2			N	-0-			80
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-			80
08	3658 X	3511	-0-	-147	-0-	3511	2			N	-0-			80
09	3330 X	1641	-0-	-1689	-0-	1641	2			N	-0-			80
10	3720 X	2348	-0-	-1372	-0-	2348	2			N	-0-			80
11	3600 X	3458	-0-	-142	-0-	3458	2			N	-0-			80

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
HALL, F. L.															

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 197226		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 12655					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
08		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1740 N	1554	-0-	-186	-0-	1553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1798 N	1416	-0-	-382	-0-	1415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1614	2	4	9	N	4	4	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15		RRCID -> 197697		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 12533		PERF. 8702 - 12361					
06		1740 N	1144	-0-	-596	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07		2356 X	2004	-0-	-352	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
08		2356 X	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
10		2356 X	2134	-0-	-222	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 197717		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 13045		PERF. 9277 - 12860					
06		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					75
07		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					75
08		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					75
09		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					75
10		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					75
11		5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 198051		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 13219					
06		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07		217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09		150 N	53	-0-	-97	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 198118		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 12825		PERF. 8725 - 12648					
06		1680 N	1213	-0-	-467	-0-	1213	2			N	-0-					165
07		1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347	2			N	-0-					165
08		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8			165
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					165
10		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1405	2	1	9	N	1	1	8			165
11		1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1159	2	2	9	N	2	2	8			165

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		1		RRCID -> 198129		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13204		PERF. 8915 - 13010					
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07		372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10		372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11		330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 198361		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 13225		PERF. 8947 - 13059					
06		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11		270 N	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568														
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	2			N	-0-			-0-
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-			-0-
08	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF. 11164 - 12483														
06	930 N	603	-0-	-327	-0-	603	2			N	-0-			14
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			14
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			14
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			14
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-			14
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			14
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839														
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			167
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			167
08	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1 9		N	1	1 8		167
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1 9		N	1	1 8		167
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1901	2	1 9		N	1	1 8		167
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3 9		N	3	3 8		167
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-			-0-
07	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			-0-
08	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198														
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189														
06	2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1703	2	9 9		N	8	8 8		-0-
07	2263 N	2121	-0-	-142	-0-	2118	2	3 9		N	3	3 8		-0-
08	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	2027	2	2 9		N	2	2 8		-0-
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	2	1 9		N	1	1 8		-0-
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2 9		N	2	2 8		-0-
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2191	2	4 9		N	4	4 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-				-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
08	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-				-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-				-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-				-0-
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101														
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-				-0-
08	1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1372	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1350 N	1106	-0-	-244	-0-	1103	2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1483	2	8 9	N	7	7 8			-0-
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2141	2	3 9	N	3	3 8			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654														
06	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2		N	-0-				92
07	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		N	-0-				92
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3126	2	2 9	N	2	2 8			92
09	2340 X	1237	-0-	-1103	-0-	1237	2		N	-0-				92
10	2418 X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2		N	-0-				92
11	2340 X	1299	-0-	-1041	-0-	1299	2		N	-0-				92
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF. 11248 - 13576														
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-				-0-
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-				-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-				-0-
09	780 N	620	-0-	-160	-0-	620	2		N	-0-				-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-				-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552														
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2		N	-0-				110
07	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2		N	-0-				110
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2		N	-0-				110
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-				110
10	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2		N	-0-				110
11	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-				110
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF. 11341 - 13736														
06	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-				-0-
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-				-0-
08	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2713	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2878	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3953	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1 9	N	1	1 8			-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460														
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-				-0-
07	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		N	-0-				-0-
08	2046 N	1317	-0-	-729	-0-	1313	2	4 9	N	4	4 8			-0-
09	1770 N	1440	-0-	-330	-0-	1436	2	4 9	N	4	4 8			-0-
10	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2343	2	10 9	N	9	9 8			-0-
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876	2	1 9	N	1	1 8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-					-0-
07	1249 N	1249 -0-	-0-	-0-	-0-	1249 2		N	-0-					-0-
08	2501 N	2501 -0-	-0-	-0-	-0-	2500 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	2757 N	2757 -0-	-0-	-0-	-0-	2756 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	1508 N	1508 -0-	-0-	-0-	-0-	1506 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	2220 N	1147 -0-	-1073	-0-	-0-	1146 2	1 9	N	1	1 8				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586														
06	1235 X	1235 -0-	-0-	-0-	-0-	1221 2	14 9	N	13	13 8				-0-
07	1292 X	1292 -0-	-0-	-0-	-0-	1284 2	8 9	N	7	7 8				-0-
08	1097 X	1097 -0-	-0-	-0-	-0-	1094 2	3 9	N	3	3 8				-0-
09	1438 X	1438 -0-	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	2284 N	2284 -0-	-0-	-0-	-0-	2281 2	3 9	N	3	3 8				-0-
11	1472 N	1472 -0-	-0-	-0-	-0-	1468 2	4 9	N	4	4 8				-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103														
06	390 N	331 -0-	-59	-0-	-0-	331 2		N	-0-					-0-
07	341 N	325 -0-	-16	-0-	-0-	325 2		N	-0-					-0-
08	341 N	314 -0-	-27	-0-	-0-	314 2		N	-0-					-0-
09	330 N	326 -0-	-4	-0-	-0-	326 2		N	-0-					-0-
10	325 N	325 -0-	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-					-0-
11	300 N	277 -0-	-23	-0-	-0-	277 2		N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614														
06	3810 X	3810 -0-	-0-	-0-	-0-	3810 2		N	-0-					-0-
07	2790 X	1733 -0-	-1057	-0-	-0-	1733 2		N	-0-					-0-
08	2790 X	1237 -0-	-1553	-0-	-0-	1236 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	2700 X	843 -0-	-1857	-0-	-0-	842 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	2790 X	630 -0-	-2160	-0-	-0-	628 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	2700 X	592 -0-	-2108	-0-	-0-	591 2	1 9	N	1	1 8				-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941														
06	2668 X	2668 -0-	-0-	-0-	-0-	2668 2		N	-0-					-0-
07	3745 X	3745 -0-	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-					-0-
08	3340 X	3340 -0-	-0-	-0-	-0-	3338 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	3812 X	3812 -0-	-0-	-0-	-0-	3811 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	4265 X	4265 -0-	-0-	-0-	-0-	4265 2		N	-0-					-0-
11	4403 X	4403 -0-	-0-	-0-	-0-	4399 2	4 9	N	4	4 8				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462														
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	5 N	5 -0-	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-					-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254														
06	2876 X	2876 -0-	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-					-0-
07	2898 X	2898 -0-	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-					-0-
08	2979 X	2979 -0-	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-					-0-
09	2760 X	2686 -0-	-74	-0-	-0-	2686 2		N	-0-					-0-
10	3304 X	3304 -0-	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-					-0-
11	3000 N	3058 -0-	58	58	3058 2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1770 N	1671	-0-	-99	-0-	1671 2				N	-0-			-0-
07	1705 N	1394	-0-	-311	-0-	1394 2				N	-0-			-0-
08	2077 N	1662	-0-	-415	-0-	1661 2			1 9	N	1	1 8		-0-
09	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	1423 2			1 9	N	1	1 8		-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1787 2			3 9	N	3	3 8		-0-
11	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1578 2				N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150														
06	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2				N	-0-			-0-
07	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2				N	-0-			-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2				N	-0-			-0-
09	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 2				N	-0-			-0-
10	1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1818 2			1 9	N	1	1 8		-0-
11	1890 N	1087	-0-	-803	-0-	1087 2				N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730														
06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2				N	-0-			-0-
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2				N	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2				N	-0-			-0-
09	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2				N	-0-			-0-
10	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 2				N	-0-			-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2				N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864														
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2				N	-0-			34
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2				N	-0-			34
08	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2				N	-0-			34
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2				N	-0-			34
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2				N	-0-			34
11	1680 N	1327	-0-	-353	-0-	1327 2				N	-0-			34
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020														
06	1740 N	1474	-0-	-266	-0-	1474 2				N	-0-			-0-
07	1798 N	1061	-0-	-737	-0-	1061 2				N	-0-			-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1838 2			1 9	N	1	1 8		-0-
09	1470 N	1208	-0-	-262	-0-	1207 2			1 9	N	1	1 8		-0-
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1563 2			3 9	N	3	3 8		-0-
11	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1707 2				N	-0-			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 11522 - 14030														
06	1080 N	1073	-0-	-7	-0-	1073 2				N	-0-			-0-
07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058 2				N	-0-			-0-
08	1147 N	995	-0-	-152	-0-	995 2				N	-0-			-0-
09	1080 N	1077	-0-	-3	-0-	1077 2				N	-0-			-0-
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2				N	-0-			-0-
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2				N	-0-			-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 11210 - 12566														
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2				N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-			-0-
08	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2				N	-0-			-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208 2				N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2				N	-0-			-0-
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2				N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	480 N	329	-0-	-151	-0-	329	2		N	-0-				-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-				-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2		N	-0-				-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-				-0-
11	540 N	357	-0-	-183	-0-	357	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 12038 - 12657														
06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-				57
07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-				57
08	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2692	2	1 9	N	1	1 8			57
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				57
10	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	2556	2	1 9	N	1	1 8			57
11	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	2434	2	2 9	N	2	2 8			57
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944														
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
07	1674 N	704	-0-	-970	-0-	704	2		N	-0-				-0-
08	1736 N	562	-0-	-1174	-0-	562	2		N	-0-				-0-
09	1650 N	564	-0-	-1086	-0-	564	2		N	-0-				-0-
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2		N	-0-				-0-
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 10967 - 13197														
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-				-0-
07	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-				-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		N	-0-				-0-
09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-				-0-
10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-				-0-
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978														
06	2850 X	1796	-0-	-1054	-0-	1796	2		N	-0-				-0-
07	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-				-0-
08	2759 X	1840	-0-	-919	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
09	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-				-0-
10	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		N	-0-				-0-
11	2850 X	2638	-0-	-212	-0-	2638	2		N	-0-				-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624														
06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2		N	-0-				-0-
07	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2		N	-0-				-0-
08	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2		N	-0-				-0-
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		N	-0-				-0-
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2		N	-0-				-0-
11	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		N	-0-				-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501														
06	2940 X	1827	-0-	-1113	-0-	1827	2		N	-0-				56
07	2759 X	2120	-0-	-639	-0-	2120	2		N	-0-				56
08	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	1618	2	1 9	N	1	1 8			56
09	2580 X	1706	-0-	-874	-0-	1705	2	1 9	N	1	1 8			56
10	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	1795	2	1 9	N	1	1 8			56
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662	2	4 9	N	4	4 8			56

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	692	2		N	-0-				50
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				50
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				50
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-				50
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				50
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862														
06	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-				-0-
07	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2		N	-0-				-0-
08	3038 X	2829	-0-	-209	-0-	2828	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2970 X	2684	-0-	-286	-0-	2683	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3069 X	2704	-0-	-365	-0-	2702	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	2970 X	2646	-0-	-324	-0-	2644	2	2 9	N	2	2 8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979														
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-				-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	548	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	513	2	4 9	N	4	4 8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244														
06	5490 X	5212	-0-	-278	-0-	5212	2		N	-0-				-0-
07	5673 X	5435	-0-	-238	-0-	5435	2		N	-0-				-0-
08	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	5258	2		N	-0-				-0-
09	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2		N	-0-				-0-
10	5456 X	5376	-0-	-80	-0-	5376	2		N	-0-				-0-
11	5827 X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522														
06	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	2		N	-0-				18
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-				18
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-				18
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				18
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				18
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386														
06	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-				-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-				-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1975	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2040 N	1309	-0-	-731	-0-	1308	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2077 N	1767	-0-	-310	-0-	1764	2	3 9	N	3	3 8			-0-
11	1920 N	1733	-0-	-187	-0-	1727	2	6 9	N	5	5 8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034														
06	300 N	228	-0-	-72	-0-	228	2		N	-0-				81
07	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2		N	-0-				81
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2		N	-0-				81
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-				81
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				81
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				81

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17		RRCID -> 205152		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11014 - 12402					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	2810	-0-		-1270	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	2622	-0-		-1594	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
08	4216 X	3122	-0-		-1094	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
09	4080 X	2138	-0-		-1942	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
10	3131 X	3003	-0-		-128	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
11	3030 X	3013	-0-		-17	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #: 10		RRCID -> 205504		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 13760		PERF.11196 - 13648					
06	281 N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	268 N	268	-0-		-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	261 N	261	-0-		-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	293 N	293	-0-		-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	225 N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 11		RRCID -> 205505		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 13441					
06	277 N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-		-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	568 N	568	-0-		-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	379 N	379	-0-		-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	589 N	344	-0-		-245	-0-	343	2	1	9	N	1			1	8	-0-
11	540 N	354	-0-		-186	-0-	354	2			N	-0-					-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 205573		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11037 - 13379					
06	273 N	273	-0-		-0-	-0-	272	2	1	9	N	1			1	8	-0-
07	403 N	347	-0-		-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	288 N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-		-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
11	308 N	308	-0-		-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 6		RRCID -> 206179		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13045		PERF.11420 - 12774					
06	1411 N	1411	-0-		-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1461 N	1461	-0-		-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	1386 N	1386	-0-		-0-	-0-	1385	2	1	9	N	1			1	8	-0-
09	1425 N	1425	-0-		-0-	-0-	1424	2	1	9	N	1			1	8	-0-
10	1540 N	1540	-0-		-0-	-0-	1538	2	2	9	N	2			2	8	-0-
11	1274 N	1274	-0-		-0-	-0-	1273	2	1	9	N	1			1	8	-0-
GIBSON				WELL #: 12		RRCID -> 206363		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 13518		PERF.10959 - 12245					
06	4050 X	4050	-0-		-0-	-0-	4050	2			N	-0-					23
07	4172 X	4172	-0-		-0-	-0-	4172	2			N	-0-					23
08	3131 X	2543	-0-		-588	-0-	2541	2	2	9	N	2			2	8	23
09	3030 X	1993	-0-		-1037	-0-	1992	2	1	9	N	1			1	8	23
10	3131 X	2057	-0-		-1074	-0-	2054	2	3	9	N	3			3	8	23
11	3030 X	2024	-0-		-1006	-0-	2018	2	6	9	N	5			5	8	23
PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #: 12		RRCID -> 207370		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11868 - 13838					
06	2550 X	2095	-0-		-455	-0-	2083	2	12	9	N	11			11	8	-0-
07	2976 X	2124	-0-		-852	-0-	2117	2	7	9	N	6			6	8	-0-
08	2976 X	2073	-0-		-903	-0-	2071	2	2	9	N	2			2	8	-0-
09	2880 X	2185	-0-		-695	-0-	2184	2	1	9	N	1			1	8	-0-
10	2542 X	2489	-0-		-53	-0-	2487	2	2	9	N	2			2	8	-0-
11	2784 X	2784	-0-		-0-	-0-	2781	2	3	9	N	3			3	8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 11202 - 12536									
06	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2	N	-0-
08	2294 N	2276	-0-	-18	-0-	2273	2	3 9 N	-0-
09	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2194	2	1 9 N	-0-
10	2263 N	2209	-0-	-54	-0-	2207	2	2 9 N	-0-
11	2280 N	2235	-0-	-45	-0-	2231	2	4 9 N	-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 11992 - 13720									
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4840	2	1 9 N	-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-
08	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2	N	-0-
09	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2	N	-0-
10	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2	N	-0-
11	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2	N	-0-
GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 12275 - 13814									
06	4380 X	2666	-0-	-1714	-0-	2666	2	N	-0-
07	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2	N	-0-
08	4526 X	4189	-0-	-337	-0-	4189	2	N	-0-
09	4140 X	3562	-0-	-578	-0-	3562	2	N	-0-
10	4526 X	2796	-0-	-1730	-0-	2794	2	2 9 N	-0-
11	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2	N	-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF. 11090 - 13508									
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3733	2	1 9 N	-0-
07	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2	N	-0-
09	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2	N	-0-
10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2	N	-0-
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059									
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4 9 N	-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	969	2	2 9 N	-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6 9 N	-0-
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	696	2	10 9 N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
HALL, F.L.				WELL #: 17		RRCID -> 209288		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 11396 - 12525					
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 209306		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 12547					
06	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2				N	-0-				-0-
07	1581	N	1134	-0-	-447	-0-	1134	2				N	-0-				-0-
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1651	2		1 9		N	1	1 8			-0-
09	1590	N	1051	-0-	-539	-0-	1050	2		1 9		N	1	1 8			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2		1 9		N	1	1 8			-0-
11	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2				N	-0-				-0-
MCKENZIE "B" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 209594		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 13626					
06	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	1537	2				N	-0-				-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2				N	-0-				-0-
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2				N	-0-				-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2				N	-0-				-0-
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2				N	-0-				-0-
11	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2				N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"				WELL #: 14		RRCID -> 209626		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 12680					
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2				N	-0-				23
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2				N	-0-				23
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2				N	-0-				23
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-				23
10	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2				N	-0-				23
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	177	2				N	-0-				23
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15		RRCID -> 209631		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 12908					
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2				N	-0-				-0-
07	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2				N	-0-				-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2				N	-0-				-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-				-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2				N	-0-				-0-
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				N	-0-				-0-
GIBSON				WELL #: 16		RRCID -> 209828		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485		PERF. 8430 - 13313					
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1223	2				N	-0-				91
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2				N	-0-				91
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	1247	2				N	-0-				91
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2				N	-0-				91
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2				N	-0-				91
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2				N	-0-				91
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 209926		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8322 - 13690					
06	720	N	418	-0-	-302	-0-	418	2				N	-0-				-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2				N	-0-				-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				N	-0-				-0-
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2				N	-0-				-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-				-0-
11	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2				N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2670 X	1685	-0-	-985	-0-	1685 2								-0-
07	2759 X	1665	-0-	-1094	-0-	1665 2								-0-
08	2759 X	1792	-0-	-967	-0-	1792 2								-0-
09	2400 X	1919	-0-	-481	-0-	1919 2								-0-
10	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2314 2		1 9	N					-0-
11	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2048 2		1 9	N			1 8		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866														
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238 2			N					-0-
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N					-0-
08	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	1208 2			N					-0-
09	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	1062 2			N					-0-
10	1364 N	1200	-0-	-164	-0-	1200 2			N					-0-
11	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2			N					-0-
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569														
06	1710 N	1553	-0-	-157	-0-	1553 2			N					-0-
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2			N					-0-
08	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2			N					-0-
09	3000 N	3505	-0-	505	505	3505 2			N					-0-
10	3100 N	3436	-0-	336	841	3436 2			N					-0-
11	3000 N	3004	-0-	4	845	3004 2			N					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976														
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2			N					-0-
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	354 2			N					-0-
10	403 N	278	-0-	-125	-0-	278 2			N					-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	235 2			N					-0-
HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429														
06	1410 N	540	-0-	-870	-0-	540 2			N					-0-
07	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	1033 2			N					-0-
08	1023 N	901	-0-	-122	-0-	891 2		10 9	N			9 8		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534 2		8 9	N			7 8		-0-
10	1023 N	455	-0-	-568	-0-	438 2		17 9	N			15 8		-0-
11	870 N	340	-0-	-530	-0-	337 2		3 9	N			3 8		-0-
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590														
06	2370 X	1154	-0-	-1216	-0-	1151 2		3 9	N			3 8		-0-
07	2449 X	1821	-0-	-628	-0-	1820 2		1 9	N			1 8		-0-
08	2449 X	2427	-0-	-22	-0-	2427 2			N			-0-		-0-
09	2160 X	2032	-0-	-128	-0-	2030 2		2 9	N			2 8		-0-
10	2232 X	2018	-0-	-214	-0-	2017 2		1 9	N			1 8		-0-
11	2340 X	1863	-0-	-477	-0-	1861 2		2 9	N			2 8		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780														
06	3810 X	3757	-0-	-53	-0-	3757 2			N					-0-
07	3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3394 2			N					-0-
08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4141 2		2 9	N			2 8		-0-
09	3810 X	3231	-0-	-579	-0-	3231 2			N			-0-		-0-
10	3875 X	3363	-0-	-512	-0-	3361 2		2 9	N			2 8		-0-
11	4020 X	3773	-0-	-247	-0-	3767 2		6 9	N			5 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//			30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
BATTLE, BETTY			WELL #:			1			RRCID -> 211766			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-					-0-	
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			22 2			N	-0-					-0-	
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	-0-			24 2			N	-0-					-0-	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-					-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																					
		WELL #:			9			RRCID -> 211786			COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706							
06		2441 N	2278	-0-	-163	-0-	-0-	-0-			2278 2			N	-0-					-0-	
07		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2513 2			N	-0-					-0-	
08		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2209 2	9	9	N	8	8	8			-0-	
09		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2935 2	9	9	N	8	8	8			-0-	
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2034 2	12	9	N	11	11	8			-0-	
11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2257 2	2	9	N	2	2	8			-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1																					
		WELL #:			5			RRCID -> 211792			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699							
06		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5428 2			N	-0-					-0-	
09		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			4764 2			N	-0-					-0-	
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1528 2			N	-0-					-0-	
11		2100 X	629	-0-	-1471	-0-	-0-	-0-			629 2			N	-0-					-0-	
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1																					
		WELL #:			13			RRCID -> 212355			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594							
06		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1371 2			N	-0-					-0-	
07		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2322 2			N	-0-					-0-	
08		1302 N	1162	-0-	-140	-0-	-0-	-0-			1162 2			N	-0-					-0-	
09		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2045 2			N	-0-					-0-	
10		1302 N	1224	-0-	-78	-0-	-0-	-0-			1224 2			N	-0-					-0-	
11		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	-0-	-0-			1108 2	1	9	N	1	1	8			-0-	
HALL, F. L.																					
		WELL #:			18			RRCID -> 212678			COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463							
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			138 2			N	-0-					-0-	
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			137 2			N	-0-					-0-	
08		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	-0-			139 2			N	-0-					-0-	
09		150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-			140 2			N	-0-					-0-	
10		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			182 2			N	-0-					-0-	
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-					-0-	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1																					
		WELL #:			15			RRCID -> 212721			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867							
06		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			5070 2			N	-0-					3	
07		5270 X	5003	-0-	-267	-0-	-0-	-0-			5003 2			N	-0-					3	
08		5270 X	4541	-0-	-729	-0-	-0-	-0-			4539 2	2	9	N	2	2	8			3	
09		5100 X	4601	-0-	-499	-0-	-0-	-0-			4601 2			N	-0-					3	
10		5239 X	4794	-0-	-445	-0-	-0-	-0-			4794 2			N	-0-					3	
11		5070 X	4419	-0-	-651	-0-	-0-	-0-			4412 2	7	9	N	6	6	8			3	
CHANDLER GAS UNIT NO. 1																					
		WELL #:			15			RRCID -> 212722			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233							
*06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1298 2			N	-0-					-0-	
*07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1331 2			N	-0-					-0-	
*08		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1293 2			N	-0-					-0-	
*09		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1488 2			N	-0-					-0-	
10		1054 N	917	-0-	-137	-0-	-0-	-0-			917 2			N	-0-					-0-	
11		1020 N	801	-0-	-219	-0-	-0-	-0-			801 2			N	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LYONS GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 8										RRCID -> 212911		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13255		PERF.10809 - 13076			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	3000 X	2679	-0-	-321	-0-	2679	2		N	-0-					-0-				
07	3100 X	2207	-0-	-893	-0-	2207	2		N	-0-					-0-				
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3385	2	3 9	N	3	3 8				-0-				
09	3000 X	1925	-0-	-1075	-0-	1924	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
10	3100 X	2149	-0-	-951	-0-	2147	2	2 9	N	2	2 8				-0-				
11	3000 X	1910	-0-	-1090	-0-	1906	2	4 9	N	4	4 8				-0-				
GIBSON										WELL #: 7		RRCID -> 213235		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 12401	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-					23				
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					23				
08	465 N	306	-0-	-159	-0-	306	2		N	-0-					23				
09	420 N	226	-0-	-194	-0-	226	2		N	-0-					23				
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-					23				
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-					23				
VESTAL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 15		RRCID -> 214628		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302		PERF. 8672 - 12642	
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-					-0-				
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-					-0-				
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-					-0-				
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-					-0-				
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-					-0-				
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-					-0-				
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 214887		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 13475		PERF.10992 - 13344	
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3890	2	2 9	N	2	2 8				-0-				
07	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4676	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2		N	-0-					-0-				
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		N	-0-					-0-				
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2		N	-0-					-0-				
11	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4272	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
GIBSON										WELL #: 17		RRCID -> 215522		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 13378	
06	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		N	-0-					-0-				
07	3038 X	2609	-0-	-429	-0-	2609	2		N	-0-					-0-				
08	3038 X	2678	-0-	-360	-0-	2678	2		N	-0-					-0-				
09	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	2562	2		N	-0-					-0-				
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2		N	-0-					-0-				
11	2730 X	2652	-0-	-78	-0-	2652	2		N	-0-					-0-				
PHILLIPS GAS UNIT 'A'										WELL #: 10		RRCID -> 215540		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 13863		PERF.11340 - 13686	
06	1860 N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2		N	-0-					58				
07	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2		N	-0-					58				
08	1612 N	1410	-0-	-202	-0-	1410	2		N	-0-					58				
09	1710 N	1600	-0-	-110	-0-	1600	2		N	-0-					58				
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-					58				
11	1350 N	1191	-0-	-159	-0-	1190	2	1 9	N	1	1 8				58				
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 215755		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 13930		PERF.11901 - 13735	
06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-					-0-				
07	2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062	2		N	-0-					-0-				
08	2232 N	2023	-0-	-209	-0-	2022	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-					-0-				
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	2	1 9	N	1	1 8				-0-				
11	1950 N	1531	-0-	-419	-0-	1530	2	1 9	N	1	1 8				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 9		RRCID -> 215757		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 13940		PERF.11323 - 13790			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	120 N	118	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	118	2					N	-0-					-0-	
07	155 N	131	-0-	-0-	-24	-0-	-0-	131	2					N	-0-					-0-	
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2					N	-0-					-0-	
09	120 N	60	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	60	2					N	-0-					-0-	
10	124 N	97	-0-	-0-	-27	-0-	-0-	97	2					N	-0-					-0-	
11	90 N	43	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	43	2					N	-0-					-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 215759		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11365 - 13803			
06	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	2					N	-0-					-0-	
07	2480 X	935	-0-	-0-	-1545	-0-	-0-	935	2					N	-0-					-0-	
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3233	2					N	-0-					-0-	
09	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3053	2					N	-0-					-0-	
10	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3400	2					N	-0-					-0-	
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	2					N	-0-					-0-	
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 215791		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.11099 - 12188			
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3239	2		4	9	N		4		4	8			-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2		1	9	N		1		1	8			-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2				N	-0-							-0-
09	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2995	2		2	9	N		2		2	8			-0-
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2		1	9	N		1		1	8			-0-
11	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	2		2	9	N		2		2	8			-0-
C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3		RRCID -> 216530		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 13314			
06	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4402	2		123	9	N		112		112	8			-0-
07	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4435	2		53	9	N		48		48	8			-0-
08	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4729	2		25	9	N		23		23	8			-0-
09	4530 X	3590	-0-	-0-	-940	-0-	-0-	3582	2		8	9	N		7		7	8			-0-
10	4681 X	4357	-0-	-0-	-324	-0-	-0-	4329	2		28	9	N		25		25	8			-0-
11	4530 X	3752	-0-	-0-	-778	-0-	-0-	3687	2		65	9	N		59		59	8			-0-
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 7		RRCID -> 216750		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 13682		PERF.11202 - 13424			
06	2430 N	1737	-0-	-0-	-693	-0-	-0-	1727	2		10	9	N		9		9	8			-0-
07	2232 N	2186	-0-	-0-	-46	-0-	-0-	2185	2		1	9	N		1		1	8			-0-
08	2449 N	1387	-0-	-0-	-1062	-0-	-0-	1386	2		1	9	N		1		1	8			-0-
09	1740 N	1628	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	1627	2		1	9	N		1		1	8			-0-
10	2201 N	1416	-0-	-0-	-785	-0-	-0-	1415	2		1	9	N		1		1	8			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2		2	9	N		2		2	8			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 13		RRCID -> 216932		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 13805		PERF.11848 - 13658			
06	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2				N		-0-						-0-
07	2356 N	2312	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	2312	2				N		-0-						-0-
08	2759 N	2042	-0-	-0-	-717	-0-	-0-	2042	2				N		-0-						-0-
09	2670 N	1650	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	1650	2				N		-0-						-0-
10	2325 N	1891	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	1890	2		1	9	N		1		1	8			-0-
11	1980 N	1725	-0-	-0-	-255	-0-	-0-	1725	2				N		-0-						-0-
GIBSON										WELL #: 9		RRCID -> 217402		COMPL. DATE 12/17/2015		TOTAL DEPTH 13827		PERF.10962 - 13709			
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2				N		-0-						-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2				N		-0-						-0-
08	372 N	320	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	320	2				N		-0-						-0-
09	480 N	229	-0-	-0-	-251	-0-	-0-	229	2				N		-0-						-0-
10	465 N	305	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	305	2				N		-0-						-0-
11	300 N	247	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	247	2				N		-0-						-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
07	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
08	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		-0-
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-		-0-
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-		-0-
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF. 11213 - 13751												
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	703	2	19 9	N	17	17 8	-0-
07	744 N	668	-0-	-76	-0-	658	2	10 9	N	9	9 8	-0-
08	806 N	517	-0-	-289	-0-	514	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09	720 N	493	-0-	-227	-0-	491	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	682 N	484	-0-	-198	-0-	480	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	512	2	6 9	N	5	5 8	-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592												
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-		-0-
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334												
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-		-0-
07	558 N	466	-0-	-92	-0-	466	2		N	-0-		-0-
08	589 N	444	-0-	-145	-0-	444	2		N	-0-		-0-
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	206	2		N	-0-		-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-		-0-
11	420 N	347	-0-	-73	-0-	347	2		N	-0-		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11610 - 14009												
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-		-0-
07	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1437	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1481	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1767 N	1187	-0-	-580	-0-	1183	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11	1380 N	1064	-0-	-316	-0-	1063	2	1 9	N	1	1 8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 11717 - 14158												
06	1950 N	1825	-0-	-125	-0-	1825	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	1891	2		N	-0-		-0-
08	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2		N	-0-		-0-
09	1830 N	1767	-0-	-63	-0-	1767	2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
11	1800 N	1728	-0-	-72	-0-	1728	2		N	-0-		-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF. 11127 - 13531												
06	570 N	344	-0-	-226	-0-	340	2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1189	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-		-0-
10	620 N	424	-0-	-196	-0-	423	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	600 N	455	-0-	-145	-0-	454	2	1 9	N	1	1 8	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
06	3510 X	2642	-0-	-868	-0-	2642	2		N	-0-		85
07	3627 X	2727	-0-	-900	-0-	2727	2		N	-0-		85
08	3627 X	2836	-0-	-791	-0-	2835	2	1 9	N	1	8	85
09	3510 X	2723	-0-	-787	-0-	2723	2		N	-0-		85
10	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2843	2	1 9	N	1	8	85
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2 9	N	2	8	85
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666												
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-		-0-
07	2883 X	181	-0-	-2702	-0-	181	2		N	-0-		-0-
08	2883 X	1784	-0-	-1099	-0-	1784	2		N	-0-		-0-
09	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-		-0-
10	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-		-0-
11	1740 X	1567	-0-	-173	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402												
06	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2625	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2583	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		N	-0-		-0-
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2019	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
11	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	2977	2	1 9	N	1	1 8	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570												
06	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-		-0-
07	3100 N	3180	-0-	80	80	3180	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3022	-0-	-78	2	3022	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3150	-0-	150	152	3150	2		N	-0-		-0-
10	3205 X	3053	-0-	-152	-0-	3053	2		N	-0-		-0-
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809												
06	3090 X	1320	-0-	-1770	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
07	3100 X	1513	-0-	-1587	-0-	1513	2		N	-0-		-0-
08	2945 X	1752	-0-	-1193	-0-	1752	2		N	-0-		-0-
09	2460 X	1610	-0-	-850	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
10	1767 X	1544	-0-	-223	-0-	1544	2		N	-0-		-0-
11	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1905	2	1 9	N	1	1 8	-0-
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604												
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-		-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-		-0-
08	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-		-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-		-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710												
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-		150
07	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-		150
08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-		150
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		150
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		150
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		150

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 7										RRCID -> 220632		COMPL. DATE 07/08/2006			
												TOTAL DEPTH 13926			
												PERF.11372 - 13759			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-				-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-				-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3460	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3021	2	2	9	N	2	2	8	-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 14		RRCID -> 220648			
												COMPL. DATE 06/22/2006			
												TOTAL DEPTH 14400			
												PERF.11629 - 14178			
06	2520	N	2519	-0-	-1	-0-	2519	2		N	-0-				-0-
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-
08	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	2348	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	1926	2		N	-0-				-0-
10	2542	N	1924	-0-	-618	-0-	1923	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2	2	8	-0-
MANNING GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 220925			
												COMPL. DATE 07/07/2006			
												TOTAL DEPTH 13879			
												PERF.11224 - 13684			
06	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-				-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-				-0-
08	1953	N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2		N	-0-				-0-
09	2040	N	1438	-0-	-602	-0-	1438	2		N	-0-				-0-
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-				-0-
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 6		RRCID -> 221047			
												COMPL. DATE 05/31/2006			
												TOTAL DEPTH 13870			
												PERF.11301 - 13742			
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2768	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2310	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-				-0-
09	2760	N	830	-0-	-1930	-0-	830	2		N	-0-				-0-
10	2325	N	875	-0-	-1450	-0-	875	2		N	-0-				-0-
11	1740	N	847	-0-	-893	-0-	847	2		N	-0-				-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 221703			
												COMPL. DATE 07/27/2006			
												TOTAL DEPTH 13900			
												PERF.11311 - 13720			
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2135	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-				-0-
08	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
09	2130	N	1315	-0-	-815	-0-	1315	2		N	-0-				-0-
10	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	2243	2		N	-0-				-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		N	-0-				-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 16		RRCID -> 221707			
												COMPL. DATE 08/10/2006			
												TOTAL DEPTH 14000			
												PERF.11492 - 13834			
06	2100	N	1503	-0-	-597	-0-	1503	2		N	-0-				-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2009	2		N	-0-				-0-
08	2170	N	1922	-0-	-248	-0-	1921	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	1928	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1632	2	1	9	N	1	1	8	-0-
LOFTIN CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 221712			
												COMPL. DATE 08/10/2006			
												TOTAL DEPTH 13480			
												PERF.10554 - 11898			
06	1980	X	1763	-0-	-217	-0-	1763	2		N	-0-				-0-
07	2046	X	1874	-0-	-172	-0-	1874	2		N	-0-				-0-
08	2046	X	1838	-0-	-208	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
09	1980	X	1855	-0-	-125	-0-	1855	2		N	-0-				-0-
10	2046	X	1844	-0-	-202	-0-	1844	2		N	-0-				-0-
11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	1671	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222630	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL	DEPTH	13691	PERF.	8292 - 13580	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-		127 2			N	-0-			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133 2			N	-0-			-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-		113 2			N	-0-			-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-		132 2			N	-0-			-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-		185 2			N	-0-			-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-		88 2			N	-0-			-0-
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	222681	COMPL. DATE	08/19/2006	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.	11152 - 12270	
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		1927 2	9 9	N	8	8 8			-0-
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		1996 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		2010 2		N	-0-				-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		2003 2	3 9	N	3	3 8			-0-
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		2023 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		1890 2	4 9	N	4	4 8			-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	14	RRCID ->	222986	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	8454 - 13674	
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-		788 2	4 9	N	4	4 8			-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-		802 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-		857 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792 2		N	-0-				-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-		759 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-		627 2		N	-0-				-0-
SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223245	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL	DEPTH	13637	PERF.	10938 - 13458	
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		1072 2		N	-0-				-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-		896 2		N	-0-				-0-
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		1583 2		N	-0-				-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-		600 2		N	-0-				-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-		364 2		N	-0-				-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-		711 2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	11	RRCID ->	224359	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13752	PERF.	11208 - 13660	
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-		461 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-		453 2		N	-0-				-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-		637 2		N	-0-				-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-				-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		1082 2		N	-0-				-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-		969 2		N	-0-				-0-
GOLDBECK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225335	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	11070 - 11294	
06	30	N	24	-0-	-6	-0-		24 2		N	-0-				-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-		19 2		N	-0-				-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-		15 2		N	-0-				-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-		18 2		N	-0-				-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-		26 2		N	-0-				-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17 2		N	-0-				-0-
STANDLEY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	12	RRCID ->	225594	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL	DEPTH	13850	PERF.	8540 - 13740	
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-		1116 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-				-0-
08	961	X	814	-0-	-147	-0-		814 2		N	-0-				-0-
09	930	X	849	-0-	-81	-0-		849 2		N	-0-				-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-		854 2		N	-0-				-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-		968 2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GIBSON		WELL #: 14		RRCID -> 225648		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820	
								PERF. 8776 - 12522	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE						
06	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-
07	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-
08	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-
09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 20		RRCID -> 225713		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626	
								PERF. 8516 - 12611	
06	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2	N	-0-
07	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2	N	-0-
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5659	2	1 9 N	-0-
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	2	1 9 N	-0-
10	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5484	2	3 9 N	-0-
11	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2	N	-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225714		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880	
								PERF. 8305 - 13598	
06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2	N	-0-
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2	N	-0-
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-
10	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2	N	-0-
11	3030 X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2	N	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 226053		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500	
								PERF. 8722 - 14161	
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-
07	2015 N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2	N	-0-
08	1922 N	1498	-0-	-424	-0-	1498	2	N	-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2	N	-0-
10	1953 N	1531	-0-	-422	-0-	1531	2	N	-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2	N	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16		RRCID -> 226513		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF.11180 - 13497	
06	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-
07	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2	N	-0-
08	2511 X	2420	-0-	-91	-0-	2420	2	N	-0-
09	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-
10	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2739	2	1 9 N	-0-
11	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2932	2	2 9 N	-0-

SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227141		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 13705	
								PERF.11032 - 12118	
06	3000 N	3072	-0-	72	72	3072	2	N	-0-
07	3100 N	3877	-0-	777	849	3877	2	N	-0-
08	3100 N	3619	-0-	519	1368	3619	2	N	-0-
09	4044 X	2676	-0-	-1368	-0-	2676	2	N	-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227160		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 14132	
								PERF.11668 - 14061	
06	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4431	2	7 9 N	-0-
07	5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	5745	2	2 9 N	-0-
08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2	N	-0-
09	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	5175	2	2 9 N	-0-
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5481	2	1 9 N	-0-
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5519	2	3 9 N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOLEY GAS UNIT														
WELL #: 1										RRCID -> 227170		COMPL. DATE 02/08/2007		
TOTAL DEPTH 14740										PERF.12595 - 14448				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2286	-0-	-814	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
09	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
10	2883 X	1872	-0-	-1011	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2434	-0-	-206	-0-	2433	2	1	9	N	1	1	8	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 21		RRCID -> 228150		
TOTAL DEPTH 14300										COMPL. DATE 02/24/2007		PERF. 8635 - 12542		
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
08	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5H		RRCID -> 228165		
TOTAL DEPTH 15600										COMPL. DATE 02/23/2007		PERF.14250 - 15152		
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
07	806 N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-			-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2			N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
10	713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT A										WELL #: 12		RRCID -> 228217		
TOTAL DEPTH 14310										COMPL. DATE 03/02/2007		PERF. 8956 - 12590		
06	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-			-0-
07	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
08	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4605	2	12	9	N	11	11	8	-0-
09	3660 X	2453	-0-	-1207	-0-	2441	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	3782 X	1802	-0-	-1980	-0-	1780	2	22	9	N	20	20	8	-0-
11	3660 X	438	-0-	-3222	-0-	431	2	7	9	N	6	6	8	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 228883		
TOTAL DEPTH 14490										COMPL. DATE 05/01/2007		PERF. 8754 - 14137		
06	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-			-0-
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
09	1200 N	399	-0-	-801	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	354	-0-	-886	-0-	354	2			N	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-			-0-

SHORTER, N.E.										WELL #: 3		RRCID -> 229198		
TOTAL DEPTH 13005										COMPL. DATE 08/20/2018		PERF. 8508 - 12828		
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-			50
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			50
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			50
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			50
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-			50
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			50

BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 229209		
TOTAL DEPTH 14800										COMPL. DATE 04/14/2007		PERF.14214 - 14421		
06	1740 N	1136	-0-	-604	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
07	2015 N	808	-0-	-1207	-0-	808	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	787	-0-	-918	-0-	787	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	957	-0-	-183	-0-	957	2			N	-0-			-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2				WELL #:	10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL	DEPTH	13050	PERF.11514	- 12657
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	3198 2				N	-0-			19
07	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2				N	-0-			19
08	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	3280 2	1 9			N	1	1 8		19
09	3240 X	3127	-0-	-113	-0-	3126 2	1 9			N	1	1 8		19
10	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	3230 2	1 9			N	1	1 8		19
11	3210 X	3109	-0-	-101	-0-	3105 2	4 9			N	4	4 8		19

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	13	RRCID ->	229215	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL	DEPTH	13090	PERF. 8615	- 12511
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			-0-
07	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2				N	-0-			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1				WELL #:	13	RRCID ->	229220	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	13413	PERF. 8290	- 13212
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4279 2	28 9			N	25	25 8		-0-
07	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5025 2	3 9			N	3	3 8		-0-
08	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4410 2	3 9			N	3	3 8		-0-
09	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4450 2	2 9			N	2	2 8		-0-
10	5022 X	3509	-0-	-1513	-0-	3507 2	2 9			N	2	2 8		-0-
11	4860 X	3411	-0-	-1449	-0-	3405 2	6 9			N	5	5 8		-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	229518	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL	DEPTH	13990	PERF. 8518	- 13754
06	7140 X	4821	-0-	-2319	-0-	4811 2	10 9			N	9	9 8		-0-
07	6758 X	6318	-0-	-440	-0-	6312 2	6 9			N	5	5 8		-0-
08	6758 X	4847	-0-	-1911	-0-	4845 2	2 9			N	2	2 8		-0-
09	6540 X	6014	-0-	-526	-0-	6013 2	1 9			N	1	1 8		-0-
10	6634 X	5359	-0-	-1275	-0-	5357 2	2 9			N	2	2 8		-0-
11	6120 X	3796	-0-	-2324	-0-	3793 2	3 9			N	3	3 8		-0-

REED GAS UNIT II				WELL #:	7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	13913	PERF. 8528	- 12603
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2				N	-0-			-0-
07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808 2				N	-0-			-0-
08	3782 X	3754	-0-	-28	-0-	3754 2				N	-0-			-0-
09	3660 X	3604	-0-	-56	-0-	3604 2				N	-0-			-0-
10	3813 X	3718	-0-	-95	-0-	3717 2	1 9			N	1	1 8		-0-
11	3690 X	3653	-0-	-37	-0-	3653 2				N	-0-			-0-

GIBSON				WELL #:	13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL	DEPTH	13460	PERF. 8292	- 13316
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2				N	-0-			-0-
07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2				N	-0-			-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1248 2	2 9			N	2	2 8		-0-
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1444 2	1 9			N	1	1 8		-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1859 2	4 9			N	4	4 8		-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118 2	1 9			N	1	1 8		-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL	DEPTH	13955	PERF.11332	- 13808
06	2670 X	2474	-0-	-196	-0-	2474 2				N	-0-			-0-
07	2759 X	2752	-0-	-7	-0-	2752 2				N	-0-			-0-
08	2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2671 2				N	-0-			-0-
09	2520 X	325	-0-	-2195	-0-	325 2				N	-0-			-0-
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//					30321 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//					386310																			
GIBSON															WELL #:					18					RRCID -> 229680					COMPL. DATE 06/22/2007					TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE											
06		2580 N	1964	-0-	-0-	-616	-0-	-0-	1964	2									N	-0-								-0-											
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2772	2									N	-0-								-0-											
08		2542 N	2418	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2417	2				1	9				N	1			1	8				-0-											
09		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2				1	9				N	1			1	8				-0-											
10		2759 N	2604	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2602	2				2	9				N	2			2	8				-0-											
11		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2									N	-0-								-0-											
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1															WELL #:					18					RRCID -> 229835					COMPL. DATE 04/25/2007					TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523				
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2									N	-0-								-0-											
07		434 N	366	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	366	2									N	-0-								-0-											
08		372 N	336	-0-	-0-	-36	-0-	-0-	336	2									N	-0-								-0-											
09		390 N	364	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	364	2									N	-0-								-0-											
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2									N	-0-								-0-											
11		330 N	328	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	328	2									N	-0-								-0-											
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1															WELL #:					7					RRCID -> 229840					COMPL. DATE 06/14/2007					TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570				
06		2040 N	1735	-0-	-0-	-305	-0-	-0-	1735	2									N	-0-								133											
07		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2									N	-0-								133											
08		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2518	2				14	9				N	13			13	8				133											
09		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2586	2				7	9				N	6			6	8				133											
10		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2623	2				15	9				N	14			14	8				133											
11		2460 N	30	-0-	-0-	-2430	-0-	-0-	29	2				1	9				N	1			1	8				133											
FOLEY GAS UNIT															WELL #:					2					RRCID -> 229866					COMPL. DATE 03/08/2007					TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607				
06		2520 X	1774	-0-	-0-	-746	-0-	-0-	1774	2									N	-0-								-0-											
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3157	2									N	-0-								-0-											
08		2604 X	1799	-0-	-0-	-805	-0-	-0-	1799	2									N	-0-								-0-											
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3592	2									N	-0-								-0-											
10		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3967	2									N	-0-								-0-											
11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3248	2				1	9				N	1			1	8				-0-											
REED GAS UNIT II															WELL #:					4					RRCID -> 229893					COMPL. DATE 06/28/2007					TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074				
06		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4208	2									N	-0-								-0-											
07		3565 X	2734	-0-	-0-	-831	-0-	-0-	2734	2									N	-0-								-0-											
08		3565 X	2142	-0-	-0-	-1423	-0-	-0-	2142	2									N	-0-								-0-											
09		3450 X	2587	-0-	-0-	-863	-0-	-0-	2587	2									N	-0-								-0-											
10		3565 X	2858	-0-	-0-	-707	-0-	-0-	2858	2									N	-0-								-0-											
11		3450 X	1738	-0-	-0-	-1712	-0-	-0-	1738	2									N	-0-								-0-											
C & W GAS UNIT NO. 1															WELL #:					6H					RRCID -> 229924					COMPL. DATE 05/16/2007					TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902				
06		690 N	659	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	658	2				1	9				N	1			1	8				-0-											
07		682 N	614	-0-	-0-	-68	-0-	-0-	614	2									N	-0-								-0-											
08		682 N	630	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	630	2									N	-0-								-0-											
09		660 N	604	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	604	2									N	-0-								-0-											
10		620 N	595	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	595	2									N	-0-								-0-											
11		600 N	560	-0-	-0-	-40	-0-	-0-	560	2									N	-0-								-0-											
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															WELL #:					16					RRCID -> 229950					COMPL. DATE 07/11/2007					TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712				
06		6390 X	6251	-0-	-0-	-139	-0-	-0-	6251	2									N	-0-								43											
07		6541 X	6342	-0-	-0-	-199	-0-	-0-	6342	2									N	-0-								43											
08		6665 X	6266	-0-	-0-	-399	-0-	-0-	6266	2									N	-0-								43											
09		6450 X	6041	-0-	-0-	-409	-0-	-0-	6041	2									N	-0-								43											
10		6665 X	6142	-0-	-0-	-523	-0-	-0-	6142	2									N	-0-								43											
11		6240 X	5427	-0-	-0-	-813	-0-	-0-	5427	2									N	-0-								43											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID ->	229959	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.11332	-	13811		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	2010 N	988	-0-	-1022	-0-	988	2		N	-0-				83			
07	1984 N	1055	-0-	-929	-0-	1055	2		N	-0-				83			
08	1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	2		N	-0-				83			
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	509	2		N	-0-				83			
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-				83			
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-				83			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	9	RRCID ->	230026	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	14730	PERF. 8780	-	13196		
06	870 N	709	-0-	-161	-0-	709	2		N	-0-				-0-			
07	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	2		N	-0-				-0-			
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-			
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-				-0-			
10	899 N	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-				-0-			
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1 9	N	1	1 8			-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	13	RRCID ->	230101	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL	DEPTH	14500	PERF. 8754	-	13079		
*06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				48			
*07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				48			
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1 9	N	1	1 8			48			
*09	750 N	409	-0-	-341	-0-	409	2		N	-0-				48			
10	744 N	361	-0-	-383	-0-	360	2	1 9	N	1	1 8			48			
11	750 N	528	-0-	-222	-0-	463	2	65 9	N	59				107			

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	230298	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13800	PERF. 8504	-	13648		
06	660 X	474	-0-	-186	-0-	474	2		N	-0-				-0-			
07	651 X	444	-0-	-207	-0-	444	2		N	-0-				-0-			
08	496 X	386	-0-	-110	-0-	386	2		N	-0-				-0-			
09	480 X	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-				-0-			
10	496 X	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-				-0-			
11	480 X	409	-0-	-71	-0-	409	2		N	-0-				-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	18	RRCID ->	230318	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL	DEPTH	13110	PERF. 8645	-	12974		
06	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				20			
07	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-				20			
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	917	2	2 9	N	2	2 8			20			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1 9	N	1	1 8			20			
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	973	2	3 9	N	3	3 8			20			
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	2	10 9	N	9	9 8			20			

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	15	RRCID ->	230320	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	14450	PERF.11588	-	14256		
06	1260 N	1249	-0-	-11	-0-	1249	2		N	-0-				162			
07	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	2		N	-0-				162			
08	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2		N	-0-				162			
09	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	2		N	-0-				162			
10	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2		N	-0-				162			
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-				162			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	230627	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL	DEPTH	13940	PERF. 8472	-	12568		
06	210 N	51	-0-	-159	-0-	51	2		N	-0-				-0-			
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-				-0-			
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-				-0-			
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-				-0-			
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-				-0-			
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	1237	-0-	-113	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
07	1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2		N	-0-				-0-
08	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2		N	-0-				-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-				-0-
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-				-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043														
06	3900 X	951	-0-	-2949	-0-	951	2		N	-0-				80
07	3193 X	1388	-0-	-1805	-0-	1388	2		N	-0-				80
08	3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1448	2	1 9	N	-1	1 8			80
09	2970 X	1692	-0-	-1278	-0-	1692	2		N	-0-				80
10	1984 X	1795	-0-	-189	-0-	1795	2		N	-0-				80
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-				80
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772														
06	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-				-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-				-0-
08	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2125	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2864	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2703	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2868	2	3 9	N	3	3 8			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259														
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-				92
07	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-				92
08	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-				92
09	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-				92
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-				92
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-				92
HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674														
06	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-				-0-
07	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-				-0-
08	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-				-0-
09	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-				-0-
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
11	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-				-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231790 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 12642														
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-				-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-				-0-
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-				-0-
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925														
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		N	-0-				-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
08	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		N	-0-				-0-
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-				-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-				-0-
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													30321 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.//			386310											
PHILLIPS GAS UNIT 'A'													WELL #:			9			RRCID -> 231937			COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06		600 N	583	-0-	-17	-0-	581	2			2 9	N	2			2 8		-0-									
07		620 N	553	-0-	-67	-0-	552	2			1 9	N	1			1 8		-0-									
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2				N	-0-					-0-									
09		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2				N	-0-					-0-									
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2				N	-0-					-0-									
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-					-0-									
LYONS GAS UNIT NO. 1													WELL #:			23			RRCID -> 232014			COMPL. DATE 10/20/2007			TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381		
06		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2				N	-0-					-0-									
07		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2				N	-0-					-0-									
08		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2				N	-0-					-0-									
09		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2				N	-0-					-0-									
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2				N	-0-					-0-									
11		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2				N	-0-					-0-									
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1													WELL #:			11			RRCID -> 232194			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652		
06		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2				N	-0-					-0-									
07		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2				N	-0-					-0-									
08		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5338	2			6 9	N	5			5 8		-0-									
09		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4371	2			4 9	N	4			4 8		-0-									
10		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5178	2			12 9	N	11			11 8		-0-									
11		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4814	2			2 9	N	2			2 8		-0-									
GIBSON													WELL #:			10			RRCID -> 232370			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355		
06		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2				N	-0-					37									
07		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2				N	-0-					37									
08		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2				N	-0-					37									
09		5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2				N	-0-					37									
10		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2				N	-0-					37									
11		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2				N	-0-					37									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1													WELL #:			9			RRCID -> 233036			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582		
06		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2				N	-0-					-0-									
07		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				N	-0-					-0-									
08		2325 N	1903	-0-	-422	-0-	1902	2			1 9	N	1			1 8		-0-									
09		2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2429	2			1 9	N	1			1 8		-0-									
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2672	2			4 9	N	4			4 8		-0-									
11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2061	2			2 9	N	2			2 8		-0-									
LYONS GAS UNIT NO. 1													WELL #:			22			RRCID -> 233250			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546		
06		900 X	774	-0-	-126	-0-	774	2				N	-0-					20									
07		3224 X	1724	-0-	-1500	-0-	1724	2				N	-0-					20									
08		3224 X	2467	-0-	-757	-0-	2465	2			2 9	N	2			2 8		20									
09		3120 X	686	-0-	-2434	-0-	685	2			1 9	N	1			1 8		20									
10		1736 X	838	-0-	-898	-0-	837	2			1 9	N	1			1 8		20									
11		2400 X	599	-0-	-1801	-0-	599	2				N	-0-					20									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1													WELL #:			32			RRCID -> 233325			COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030		
06		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-									
07		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				N	-0-					-0-									
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2				N	-0-					-0-									
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2				N	-0-					-0-									
10		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2				N	-0-					-0-									
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2				N	-0-					-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)															//CONT.//															30321 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																																																																																																																																																																																															
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.//															386310																																																																																																																																																																																																																																												
LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #:															13															RRCID -> 233525															COMPL. DATE 11/22/2007															TOTAL DEPTH 13400															PERF.10904 - 13183																																																																																																																																																																																
M	O														ALLOW CODE														GAS INJECT. (I)														MONTHLY														CUMU														STATUS														*														*														DISPOSITIONS														*														*														C														COND														*														*														DISPOSITIONS														*														*														EOM													
																													PROD GAS LIFT(L)														STATUS(CODE)														(-)														UNDERAGE														AMT														CODE														AMT														CODE														M																												PROD														AMT														CODE														AMT														CODE														BALANCE																											
06	2070 N														2015														-0-														-55														-0-														2015														2																												N														-0-																																																								-0-																																																																																			
07	1732 N														1732														-0-														-0-														1732														2																												N														-0-																																																								-0-																																																																																																	
08	2356 N														2131														-0-														-225														-0-														2128														2														3														9														N														3														8																												-0-																																																																																			
09	2010 N														1986														-0-														-24														-0-														1985														2														1														9														N														1														8																												-0-																																																																																			
10	1736 N														1228														-0-														-508														-0-														1227														2														1														9														N														1														8																												-0-																																																																																			
11	2070 N														1547														-0-														-523														-0-														1545														2														2														9														N														2														8																												-0-																																																																																			
															CARPENTER GAS UNIT II															WELL #:															12															RRCID -> 233536															COMPL. DATE 11/30/2007															TOTAL DEPTH 14450															PERF. 8504 - 12828																																																																																																																																																																	
06	1417 N														1417														-0-														-0-														-0-														1417														2																												N														-0-																																																								172																																																																																			
07	1411 N														1411														-0-														-0-														-0-														1411														2																												N														-0-																																										172																																																																																																	
08	659 N														659														-0-														-0-														-0-														659														2																												N														-0-																																										172																																																																																																	
09	620 N														620														-0-														-0-														-0-														620														2																												N														-0-																																										172																																																																																																	
10	574 N														574														-0-														-0-														-0-														574														2																												N														-0-																																										172																																																																																																	
11	620 N														620														-0-														-0-														-0-														620														2																												N														-0-																																										172																																																																																																	
															LYONS GAS UNIT NO. 1															WELL #:															21															RRCID -> 233549															COMPL. DATE 01/19/2008															TOTAL DEPTH 13585															PERF. 8325 - 13388																																																																																																																																																																	
06	2276 X														2276														-0-														-0-														-0-														2276														2																												N														-0-																																										16																																																																																																	
07	2094 X														2094														-0-														-0-														-0-														2094														2																												N														-0-																																										16																																																																																																	
08	1898 X														1898														-0-														-0-														-0-														1898														2																												N														-0-																																										16																																																																																																	
09	1645 X														1645														-0-														-0-														-0-														1645														2																												N														-0-																																										16																																																																																																	
10	1497 X														1497														-0-														-0-														-0-														1497														2																												N														-0-																																										16																																																																																																	
11	1140 N														1078														-0-														-62														-0-														1078														2																												N														-0-																																										16																																																																																																	
															THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1															WELL #:															16															RRCID -> 233553															COMPL. DATE 12/20/2007															TOTAL DEPTH 13050															PERF. 8656 - 12860																																																																																																																																																																	
06	900 X														678														-0-														-222														-0-														678														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
07	1580 X														1580														-0-														-0-														-0-														1580														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
08	930 X														572														-0-														-358														-0-														572														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
09	900 X														510														-0-														-390														-0-														510														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
10	930 X														517														-0-														-413														-0-														517														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
11	3858 X														3858														-0-														-0-														-0-														3858														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
															CARPENTER GAS UNIT II															WELL #:															8															RRCID -> 233630															COMPL. DATE 01/30/2008															TOTAL DEPTH 14675															PERF.11670 - 14245																																																																																																																																																																	
06	890 N														890														-0-														-0-														-0-														890														2																												N														-0-																																										23																																																																																																	
07	1212 N														1212														-0-														-0-														-0-														1212														2																												N														-0-																																										23																																																																																																	
08	1328 N														1328														-0-														-0-														-0-														1328														2																												N														-0-																																										23																																																																																																	
09	1295 N														1295														-0-														-0-														-0-														1295														2																												N														-0-																																										23																																																																																																	
10	1621 N														1621														-0-														-0-														-0-														1621														2																												N														-0-																																										23																																																																																																	
11	1526 N														1526														-0-														-0-														-0-														1526														2																												N														-0-																																										23																																																																																																	
															BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2															WELL #:															11															RRCID -> 233635															COMPL. DATE 01/26/2008															TOTAL DEPTH 13160															PERF.11533 - 12965																																																																																																																																																																	
06	4790 X														4790														-0-														-0-														-0-														4790														2																												N														-0-																																										104																																																																																																	
07	2821 X														1004														-0-														-1817														-0-														1004														2																												N														-0-																																										104																																																																																																	
08	2821 X														2497														-0-														-324														-0-														2497														2																												N														-0-																																										104																																																																																																	
09	4140 X														3597														-0-														-543														-0-														3597														2																												N														-0-																																										104																																																																																																	
10	4278 X														-0-														-0-														-4278														-0-																												2																												N														-0-																																										104																																																																																																	
11	4140 X														107														-0-														-4033														-0-														107														2																												N														-0-																																										104																																																																																																	
															THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1															WELL #:															21															RRCID -> 233726															COMPL. DATE 02/07/2008															TOTAL DEPTH 14025															PERF.11381 - 13773																																																																																																																																																																	
06	2101 N														2101														-0-														-0-														-0-														2101														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
07	2099 N														2099														-0-														-0-														-0-														2099														2																												N														-0-																																										-0-																																																																																																	
08	2077 N														1839														-0-														-238														-0-														1837														2														2														9														N														2														8																												-0-																																																																																			
09	2010 N														1640														-0-														-370														-0-														1639														2														1														9														N														1														8																												-0-																																																																																			
10	2161 N														2161														-0-														-0-														-0-														2157														2														4														9														N														4														8																												-0-																																																																																			
11	2159 N														2159														-0-														-0-														-0-														2157														2														2														9														N														2														8																												-0-																																																																																			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1															

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
06	2340 X	1310	-0-	-1030	-0-	1310	2			N	-0-			42
07	2077 N	1879	-0-	-198	-0-	1879	2			N	-0-			42
08	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1	8		42
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			42
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2581	2	1	9	N	1	8		42
11	2220 N	1690	-0-	-530	-0-	1688	2	2	9	N	2	8		42
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836														
06	3000 N	3352	-0-	352	352	3352	2			N	-0-			-0-
07	2292 N	1940	-0-	-352	-0-	1940	2			N	-0-			-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
09	900 X	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-			-0-
10	930 X	307	-0-	-623	-0-	307	2			N	-0-			-0-
11	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047														
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
08	1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1361	2	1	9	N	1	8		-0-
09	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1	8		-0-
10	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694														
06	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	2			N	-0-			-0-
07	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-			-0-
09	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
10	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382														
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			22
07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			22
08	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			22
09	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-			22
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			22
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			22
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390														
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
07	992 N	291	-0-	-701	-0-	291	2			N	-0-			-0-
08	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	2			N	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-			-0-
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883														
06	3930 X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-			40
07	4061 X	3422	-0-	-639	-0-	3422	2			N	-0-			40
08	4061 X	3642	-0-	-419	-0-	3641	2	1	9	N	1	8		40
09	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4699	2	1	9	N	1	8		40
10	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5102	2	2	9	N	2	8		40
11	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4570	2	3	9	N	3	8		40

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		11		RRCID -> 240672		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL		DEPTH 14090		PERF.11599 - 13892	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06		3000 N	3397	-0-	397	5383	3397	2		N	-0-				75	
07		3100 N	3887	-0-	787	6170	3887	2		N	-0-				75	
08		9038 X	2868	-0-	-6170	-0-	2868	2		N	-0-				75	
09		1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-				75	
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3491	2	1	9	N	1			75	
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2678	2	2	9	N	2	1	8	75	
PERLITZ GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14		RRCID -> 240673		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL		DEPTH 14025		PERF.11356 - 13768	
06		3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603	2		N	-0-				62	
07		4092 X	3512	-0-	-580	-0-	3512	2		N	-0-				62	
08		5115 X	3729	-0-	-1386	-0-	3728	2	1	9	N	1	1	8	62	
09		4950 X	3524	-0-	-1426	-0-	3524	2		N	-0-				62	
10		5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3529	2	1	9	N	1	1	8	62	
11		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3598	2	3	9	N	3	3	8	62	
STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7H		RRCID -> 241141		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL		DEPTH 13424		PERF.13850 - 15852	
06		2670 X	2476	-0-	-194	-0-	2476	2		N	-0-				-0-	
07		2759 X	2304	-0-	-455	-0-	2304	2		N	-0-				-0-	
08		2759 X	2478	-0-	-281	-0-	2478	2		N	-0-				-0-	
09		2580 X	2243	-0-	-337	-0-	2243	2		N	-0-				-0-	
10		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-				-0-	
11		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2		N	-0-				-0-	
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9		RRCID -> 241142		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL		DEPTH 14802		PERF. 8701 - 14374	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				54	
07		93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-				54	
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				54	
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				54	
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-				54	
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-				54	
BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 241208		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL		DEPTH 13650		PERF.11788 - 13482	
06		2070 N	1551	-0-	-519	-0-	1551	2		N	-0-				-0-	
07		1953 N	1749	-0-	-204	-0-	1749	2		N	-0-				-0-	
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-				-0-	
09		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-				-0-	
10		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2		N	-0-				-0-	
11		1650 N	1486	-0-	-164	-0-	1486	2		N	-0-				-0-	
FOLEY GAS UNIT			WELL #:		5H		RRCID -> 241436		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL		DEPTH 14216		PERF.14740 - 16118	
06		1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2		N	-0-				37	
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				37	
08		1674 N	1309	-0-	-365	-0-	1309	2		N	-0-				37	
09		1440 N	1144	-0-	-296	-0-	1144	2		N	-0-				37	
10		1581 N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2		N	-0-				37	
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-				37	
SHORTER, N.E.			WELL #:		4		RRCID -> 241462		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL		DEPTH 12960		PERF. 8509 - 12785	
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-	
07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				-0-	
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-				-0-	
09		420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2		N	-0-				-0-	
10		434 N	408	-0-	-26	-0-	408	2		N	-0-				-0-	
11		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748													
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
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-		117
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		117
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		117
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-		117
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-		117
11	360 N	112	-0-	-248	-0-	112	2			N	-0-		117
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532													
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-		-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-		-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-		-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288													
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	N	11	11 8	-0-
07	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3613	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3839	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2759	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4031	2	2	9	N	2	2 8	-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816													
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-		-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-		-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		-0-
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634													
06	1440 N	1176	-0-	-264	-0-	1176	2			N	-0-		17
07	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-		17
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-		17
09	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-		17
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-		17
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-		17
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603													
06	2070 X	1069	-0-	-1001	-0-	1069	2			N	-0-		-0-
07	1767 X	1129	-0-	-638	-0-	1129	2			N	-0-		-0-
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		-0-
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-		-0-
10	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-		-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	N	1	1 8	-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970													
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3018	2	163	9	N	148		278
07	3193 X	2679	-0-	-514	-0-	2675	2	4	9	N	4		282
08	3038 X	2041	-0-	-997	-0-	2040	2	1	9	N	1	1 8	282
09	3180 X	1229	-0-	-1951	-0-	1215	2	14	9	N	13		295
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3790	2	3	9	N	3	3 8	295
11	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2591	2	6	9	N	5	5 8	295

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BAILEY GAS UNIT A				WELL #:	17	RRCID ->	243013	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL	DEPTH	14475	PERF.	8735 - 14179			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	1440 N	1196	-0-	-244	-0-		1196	2		N	-0-				-0-		
07	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2		N	-0-				-0-		
08	1302 N	1076	-0-	-226	-0-		1075	2	1	9	N	1	8		-0-		
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1494	2	3	9	N	3	8		-0-		
10	1457 N	1334	-0-	-123	-0-		1330	2	4	9	N	4	8		-0-		
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1105	2	1	9	N	1	8		-0-		
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	243027	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.	8652 - 12912			
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-		773	2		N	-0-				-0-		
07	558 X	368	-0-	-190	-0-		368	2		N	-0-				-0-		
08	527 X	481	-0-	-46	-0-		481	2		N	-0-				-0-		
09	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-		2052	2		N	-0-				-0-		
10	806 X	425	-0-	-381	-0-		425	2		N	-0-				-0-		
11	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-		1822	2		N	-0-				-0-		
FOLEY GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	243435	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL	DEPTH	14253	PERF.	14330 - 15819			
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-				-0-		
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-		746	2		N	-0-				-0-		
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-		725	2		N	-0-				-0-		
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544	2		N	-0-				-0-		
10	744 N	675	-0-	-69	-0-		675	2		N	-0-				-0-		
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-				-0-		
BEDDINGFIELD GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	243437	COMPL. DATE	06/15/2025	TOTAL	DEPTH	14348	PERF.	12717 - 13122			
06	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-		19978	2		N	-0-				-0-		
07	28317 X	28317	-0-	-0-	-0-		28317	2		N	-0-				-0-		
08	27674 X	27674	-0-	-0-	-0-		27657	2	17	9	N	15	8		-0-		
09	20475 X	20475	-0-	-0-	-0-		20472	2		3	9	N	3	8	-0-		
10	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-		17281	2		8	9	N	7	8	-0-		
11	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-		14243	2		9	9	N	8	8	-0-		
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	243443	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	11175 - 13701			
06	870 N	777	-0-	-93	-0-		776	2	1	9	N	1	8		-0-		
07	868 N	840	-0-	-28	-0-		840	2		N	-0-				-0-		
08	868 N	769	-0-	-99	-0-		769	2		N	-0-				-0-		
09	780 N	766	-0-	-14	-0-		766	2		N	-0-				-0-		
10	837 N	776	-0-	-61	-0-		776	2		N	-0-				-0-		
11	750 N	717	-0-	-33	-0-		717	2		N	-0-				-0-		
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	243468	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL	DEPTH	14245	PERF.	11178 - 12514			
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-		2934	2	6	9	N	5	8		-0-		
07	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-		3236	2	1	9	N	1	8		-0-		
08	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-		2705	2		N	-0-				-0-		
09	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		2360	2	2	9	N	2	8		-0-		
10	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		2555	2	1	9	N	1	8		-0-		
11	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-		2414	2	2	9	N	2	8		-0-		
GOLDBECK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	243517	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL	DEPTH	13815	PERF.	11622 - 13612			
06	300 N	133	-0-	-167	-0-		133	2		N	-0-				-0-		
07	248 N	118	-0-	-130	-0-		118	2		N	-0-				-0-		
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2		N	-0-				-0-		
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-		233	2		N	-0-				-0-		
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2		N	-0-				-0-		
11	270 N	265	-0-	-5	-0-		265	2		N	-0-				-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
REED GAS UNIT II										WELL #: 8		RRCID -> 243528		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 12642		PERF.11126 - 12450	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-				-0-				
07		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-				-0-				
08		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2		N	-0-				-0-				
09		1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2		N	-0-				-0-				
10		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2		N	-0-				-0-				
11		1260 N	1233	-0-	-27	-0-	1233	2		N	-0-				-0-				
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 243529		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8628 - 12733	
06		480 N	277	-0-	-203	-0-	277	2		N	-0-				22				
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-				22				
08		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2		N	-0-				22				
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				22				
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-				22				
11		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-				22				
LYONS GAS UNIT NO 1										WELL #: 18		RRCID -> 243535		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF.11090 - 13531	
06		600 N	408	-0-	-192	-0-	408	2		N	-0-				-0-				
07		558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-				-0-				
08		496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2		N	-0-				-0-				
09		420 N	362	-0-	-58	-0-	362	2		N	-0-				-0-				
10		527 N	374	-0-	-153	-0-	374	2		N	-0-				-0-				
11		420 N	284	-0-	-136	-0-	284	2		N	-0-				-0-				
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 243807		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 14100		PERF.11369 - 13829	
06		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-				-0-				
07		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-				-0-				
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-				
09		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-				
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-				-0-				
11		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-				-0-				
THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1										WELL #: 8		RRCID -> 243825		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8655 - 14068	
06		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-				-0-				
07		1364 N	959	-0-	-405	-0-	959	2		N	-0-				-0-				
08		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-				-0-				
09		1350 N	503	-0-	-847	-0-	503	2		N	-0-				-0-				
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1		1 8	-0-				
11		1350 N	1301	-0-	-49	-0-	1300	2	1	9	N	1		1 8	-0-				
BLAINS CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 244050		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10880 - 13512	
06		2070 N	1682	-0-	-388	-0-	1682	2		N	-0-				-0-				
07		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2092	2		N	-0-				-0-				
08		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-				-0-				
09		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-				-0-				
10		2077 N	1819	-0-	-258	-0-	1819	2		N	-0-				-0-				
11		2010 N	1725	-0-	-285	-0-	1725	2		N	-0-				-0-				
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 244055		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 8629 - 12639	
06		3000 N	5425	-0-	2425	6925	5425	2		N	-0-				-0-				
07		12740 X	5815	-0-	-6925	-0-	5815	2		N	-0-				-0-				
08		7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078	2		N	-0-				-0-				
09		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2		N	-0-				-0-				
10		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2		N	-0-				-0-				
11		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-				-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		39321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244322	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL	DEPTH	12892	PERF. 8481 - 12713		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530 X	997	-0-	-533	-0-	997	2			N	-0-			13
07	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-			13
08	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1798	2		4 9	N	4	4 8		13
09	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2108	2		3 9	N	3	3 8		13
10	3100 N	5225	-0-	2125	-0-	5208	2		17 9	N	15	15 8		13
11	3000 N	5021	-0-	2021	-0-	4991	2		30 9	N	27	27 8		13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244696	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL	DEPTH	13250	PERF. 8647 - 13006		
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	2			N	-0-			-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	244879	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF. 11322 - 12413		
06	1380 N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-			65
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			65
08	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-			65
09	1110 N	1065	-0-	-45	-0-	1065	2			N	-0-			65
10	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-			65
11	1080 N	1036	-0-	-44	-0-	1036	2			N	-0-			65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	245111	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL	DEPTH	14190	PERF. 11423 - 13800		
06	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2389	2	40 9	N		36	36 8		-0-
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3279	2	12 9	N		11	11 8		-0-
08	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2447	2	2 9	N		2	2 8		-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3146	2	13 9	N		12	12 8		-0-
10	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3045	2	4 9	N		4	4 8		-0-
11	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2512	2	21 9	N		19	19 8		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	245124	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL	DEPTH	14850	PERF. 11769 - 14320		
06	990 N	915	-0-	-75	-0-	915	2			N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
08	1147 N	928	-0-	-219	-0-	928	2			N	-0-			-0-
09	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	895	-0-	-221	-0-	895	2			N	-0-			-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	245127	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL	DEPTH	14419	PERF. 11337 - 13755		
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2626	2	14 9	N		13	13 8		-0-
07	2387 N	2346	-0-	-41	-0-	2343	2	3 9	N		3	3 8		-0-
08	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589	2	1 9	N		1	1 8		-0-
09	2460 N	2049	-0-	-411	-0-	2045	2	4 9	N		4	4 8		-0-
10	2356 N	2007	-0-	-349	-0-	2006	2	1 9	N		1	1 8		-0-
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6 9	N		5	5 8		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID ->	245131	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL	DEPTH	13179	PERF. 8576 - 13017		
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
10	806 N	463	-0-	-343	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11	810 N	376	-0-	-434	-0-	376	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	4110 X	747	-0-	-3363	-0-	744	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	3658 X	826	-0-	-2832	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3658 X	807	-0-	-2851	-0-	807	2			N	-0-				-0-
09	1440 X	687	-0-	-753	-0-	686	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	837 X	648	-0-	-189	-0-	648	2			N	-0-				-0-
11	810 X	682	-0-	-128	-0-	681	2	1	9	N	1	1	8		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180															
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-				-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710															
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-
07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				-0-
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-				-0-
09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-				-0-
10	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-				-0-
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076															
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				33
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-				33
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8		33
09	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-				33
10	1240 N	828	-0-	-412	-0-	828	2			N	-0-				33
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2	2	8		33
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027															
06	1560 N	840	-0-	-720	-0-	840	2			N	-0-				90
07	1519 N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-				90
08	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-				90
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				90
10	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	1240	2			N	-0-				90
11	1350 N	901	-0-	-449	-0-	901	2			N	-0-				90
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320															
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	593	2	10	9	N	9	9	8		-0-
07	651 N	547	-0-	-104	-0-	544	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	600 N	242	-0-	-358	-0-	241	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	558 N	380	-0-	-178	-0-	379	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	510 N	201	-0-	-309	-0-	199	2	2	9	N	2	2	8		-0-
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209															
06	5130 X	4371	-0-	-759	-0-	4371	2			N	-0-				-0-
07	5363 X	5023	-0-	-340	-0-	5023	2			N	-0-				-0-
08	5363 X	4717	-0-	-646	-0-	4717	2			N	-0-				-0-
09	5190 X	4353	-0-	-837	-0-	4353	2			N	-0-				-0-
10	5053 X	4523	-0-	-530	-0-	4523	2			N	-0-				-0-
11	4860 X	4137	-0-	-723	-0-	4137	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310											
PERLITZ GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19		RRCID -> 247584		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL		DEPTH 14005		PERF. 8514 - 13761	
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE				
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					20			
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					20			
08	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	-0-	3918	2	6	9	N	5	5	8			20			
09	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	-0-	4320	2	3	9	N	3	3	8			20			
10	3162	X	2439	-0-	-723	-0-	-0-	2436	2	3	9	N	3	3	8			20			
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4065	2	13	9	N	12	12	8			20			
KELLOGG CREEK										WELL #: 3		RRCID -> 247589		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL		DEPTH 13868		PERF.11160 - 13678	
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-			
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-			
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-			
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-			
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-			
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-			
BAILEY GAS UNIT "A"										WELL #: 16		RRCID -> 247875		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL		DEPTH 12950		PERF. 8730 - 12710	
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-			
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-			
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	-0-	425	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-			
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 6		RRCID -> 247965		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL		DEPTH 13165		PERF. 8532 - 12939	
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					38			
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					38			
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	10	9	N	9	9	8			38			
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	N	6	6	8			38			
10	3100	N	3314	-0-	214	-0-	214	3292	2	22	9	N	20	20	8			38			
11	1260	N	879	-0-	-381	-0-	-0-	849	2	30	9	N	27	27	8			38			
BEDDINGFIELD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 247998		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL		DEPTH 14800		PERF.11688 - 13137	
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-			
07	992	N	839	-0-	-153	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-			
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 248000		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL		DEPTH 13140		PERF. 8941 - 12857	
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-			
07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-			
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	3460	2	6	9	N	5	5	8			-0-			
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3196	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3315	2	7	9	N	6	6	8			-0-			
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
CARPENTER GAS UNIT II										WELL #: 5		RRCID -> 248067		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL		DEPTH 14700		PERF.11704 - 13132	
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-			
07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-			
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-			
09	1800	N	485	-0-	-1315	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-			
10	1860	N	376	-0-	-1484	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-			
11	1800	N	332	-0-	-1468	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	180	-0-	-420	-0-	178 2	2 9	N	2	2 8				-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-					-0-
07	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2		N	-0-					-0-
08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-					-0-
09	1830 N	1699	-0-	-131	-0-	1699 2		N	-0-					-0-
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777 2		N	-0-					-0-
11	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-					-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														
06	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162 2		N	-0-					-0-
07	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107 2		N	-0-					-0-
08	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 2		N	-0-					-0-
09	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-					-0-
10	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2		N	-0-					-0-
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047 2		N	-0-					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														
06	870 N	477	-0-	-393	-0-	477 2		N	-0-					83
07	806 N	603	-0-	-203	-0-	603 2		N	-0-					83
08	682 N	495	-0-	-187	-0-	495 2		N	-0-					83
09	480 N	330	-0-	-150	-0-	330 2		N	-0-					83
10	589 N	404	-0-	-185	-0-	404 2		N	-0-					83
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-					83
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950														
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-					87
07	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-					87
08	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-					87
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-					87
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-					87
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-					87
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969														
06	2190 N	2173	-0-	-17	-0-	2173 2		N	-0-					79
07	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	1883 2		N	-0-					79
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2084 2	9 9	N	8	8 8				79
09	2160 N	1584	-0-	-576	-0-	1582 2	2 9	N	2	2 8				79
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2337 2	9 9	N	8	8 8				79
11	2040 N	1999	-0-	-41	-0-	1968 2	31 9	N	28	28 8				79
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734														
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-					-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-					-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-					-0-
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-					-0-
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-					-0-
11	240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HALL, F. L.		WELL #: 19		RRCID -> 250926		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF. 8737 - 12673	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-
07	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-
08	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-
09	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	N	-0-
10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2932	2	N	-0-
11	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 251001		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13205	
								PERF. 11581 - 12962	
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	47
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	47
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	47
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	47
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	47
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	47
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 251012		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13950	
								PERF. 11330 - 13756	
06	3450 X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2	N	-0-
07	3565 X	3202	-0-	-363	-0-	3202	2	N	-0-
08	3565 X	3272	-0-	-293	-0-	3270	2	N	-0-
09	3450 X	3068	-0-	-382	-0-	3067	2	N	-0-
10	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3143	2	N	-0-
11	3300 X	1570	-0-	-1730	-0-	1568	2	N	-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251029		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF. 11382 - 13464	
06	570 N	377	-0-	-193	-0-	377	2	N	-0-
07	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2	N	-0-
08	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2	N	-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 251037		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187	
								PERF. 8549 - 12632	
06	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-
09	1230 N	587	-0-	-643	-0-	587	2	N	-0-
10	1271 N	593	-0-	-678	-0-	593	2	N	-0-
11	1230 N	729	-0-	-501	-0-	729	2	N	-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #: 11		RRCID -> 251198		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 14600	
								PERF. 11624 - 14314	
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2	N	50
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	50
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	50
09	630 N	613	-0-	-17	-0-	613	2	N	50
10	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	50
11	660 N	559	-0-	-101	-0-	559	2	N	50
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251237		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 13650	
								PERF. 11001 - 13285	
06	3000 N	3304	-0-	304	495	3304	2	N	-0-
07	3100 N	3346	-0-	246	741	3346	2	N	-0-
08	3649 X	2908	-0-	-741	-0-	2908	2	N	-0-
09	2790 X	2393	-0-	-397	-0-	2393	2	N	-0-
10	2883 X	2354	-0-	-529	-0-	2354	2	N	-0-
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2	N	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3570 X	3438	-0-	-132	-0-	3438 2		N	-0-			28
07	3689 X	3252	-0-	-437	-0-	3252 2		N	-0-			28
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3766 2	2 9	N	2	2 8		28
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3536 2	1 9	N	1	1 8		28
10	3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3035 2	2 9	N	2	2 8		28
11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4075 2	4 9	N	4	4 8		28
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027												
06	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
08	2108 X	1933	-0-	-175	-0-	1931 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2100 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2108 N	1755	-0-	-353	-0-	1753 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2124 2	6 9	N	5	5 8		-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614												
06	1530 N	850	-0-	-680	-0-	850 2		N	-0-			155
07	1581 N	1017	-0-	-564	-0-	1017 2		N	-0-			155
08	1395 N	941	-0-	-454	-0-	941 2		N	-0-			155
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			155
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1437 2	1 9	N	1	1 8		155
11	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			155
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646												
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
07	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			-0-
08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 2		N	-0-			-0-
11	1020 N	978	-0-	-42	-0-	978 2		N	-0-			-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990												
06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-			-0-
07	5022 X	3344	-0-	-1678	-0-	3344 2		N	-0-			-0-
08	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2474 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4797 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6833 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11	5580 X	3248	-0-	-2332	-0-	3247 2	1 9	N	1	1 8		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668												
06	2100 N	1837	-0-	-263	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
07	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
08	2170 N	846	-0-	-1324	-0-	846 2		N	-0-			-0-
09	1830 N	1407	-0-	-423	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
10	2015 N	214	-0-	-1801	-0-	214 2		N	-0-			-0-
11	810 N	301	-0-	-509	-0-	301 2		N	-0-			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825												
06	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	1687	-0-	-824	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
08	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2193 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2400 N	2223	-0-	-177	-0-	2222 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1922 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2130 N	1786	-0-	-344	-0-	1786 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID -> 252339		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL	DEPTH	13955	PERF.11405 - 13732		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	BALANCE
06		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2		N	-0-				28
07		2945 X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2		N	-0-				28
08		2945 X	2777	-0-	-168	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8	28
09		2910 X	2705	-0-	-205	-0-	2705	2			N	-0-			28
10		3007 X	2453	-0-	-554	-0-	2452	2	1	9	N	1	1	8	28
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3188	2	3	9	N	3	3	8	28

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5H	RRCID -> 252420		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL	DEPTH	16100	PERF.13750 - 15752		
06		210 N	42	-0-	-168	-0-	40	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		434 N	207	-0-	-227	-0-	207	2			N	-0-			-0-
08		465 N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-			-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
10		217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-

ASHWORTH GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 252879		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL	DEPTH	13710	PERF.11096 - 13537		
06		570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07		620 N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-			-0-
08		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			-0-
09		570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-			-0-
10		558 N	343	-0-	-215	-0-	343	2			N	-0-			-0-
11		480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 252897		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL	DEPTH	14680	PERF. 9057 - 14353		
06		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
07		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
08		2418 X	2082	-0-	-336	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
09		2340 X	1991	-0-	-349	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
10		2418 X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11		2340 X	1925	-0-	-415	-0-	1925	2			N	-0-			-0-

BLAINS CREEK GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 253145		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL	DEPTH	13825	PERF.10898 - 13564		
06		2400 X	1952	-0-	-448	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
07		2480 X	2023	-0-	-457	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
08		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-			-0-
09		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-
10		2480 X	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
11		2400 X	2365	-0-	-35	-0-	2365	2			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 253261		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL	DEPTH	12588	PERF. 8375 - 12422		
06		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-			-0-
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10		186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10H	RRCID -> 253282		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL	DEPTH	13154	PERF.13550 - 15324		
06		540 N	361	-0-	-179	-0-	360	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			-0-
08		465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-			-0-
09		360 N	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	253421	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL	DEPTH	13625	PERF.11324 - 12186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	992	-0-	-118	-0-	992	2		N	-0-			-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978	2		N	-0-			-0-
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253539	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.10896 - 11922	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
SHEPPERD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253541	COMPL. DATE	10/03/2009	TOTAL	DEPTH	13804	PERF.11548 - 11902	
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	4827	-0-	1727	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4219	-0-	1119	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	2938	-0-	-62	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
10	5984 X	3200	-0-	-2784	-0-	3200	2		N	-0-			-0-
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		16	RRCID ->	254032	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	13115	PERF.11516 - 12920	
06	1290 N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2		N	-0-			29
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			29
08	3100 N	4298	-0-	1198	-0-	1198	2		N	-0-			29
09	2448 N	1250	-0-	-1198	-0-	1250	2		N	-0-			29
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-			29
11	2010 X	831	-0-	-1179	-0-	831	2		N	-0-			29
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12H	RRCID ->	254353	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL	DEPTH	13220	PERF.13465 - 17069	
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5053	2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4985	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4920	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4815	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4665	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4474	2	4 9	N	4	4 8		-0-
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	254490	COMPL. DATE	12/19/2009	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.12101 - 13784	
06	5010 X	4747	-0-	-263	-0-	4747	2		N	-0-			19
07	5053 X	4637	-0-	-416	-0-	4637	2		N	-0-			19
08	4898 X	4599	-0-	-299	-0-	4598	2	1 9	N	1	1 8		19
09	4740 X	4427	-0-	-313	-0-	4426	2	1 9	N	1	1 8		19
10	4898 X	4475	-0-	-423	-0-	4474	2	1 9	N	1	1 8		19
11	4740 X	4307	-0-	-433	-0-	4304	2	3 9	N	3	3 8		19
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	254736	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL	DEPTH	14390	PERF.11566 - 14049	
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
08	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	819	-0-	-390	-0-	819	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	604	-0-	-536	-0-	604	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)										CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
REED GAS UNIT II																			
WELL #: 9																			
RRCID -> 254739																			
COMPL. DATE 11/26/2009																			
TOTAL DEPTH 12780																			
PERF. 8500 - 12628																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-				-0-			
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				-0-			
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-				-0-			
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-			
10	403 N	215	-0-	-188	-0-	-0-	215	2			N	-0-				-0-			
11	390 N	164	-0-	-226	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-			
REED GAS UNIT II																			
WELL #: 10																			
RRCID -> 255946																			
COMPL. DATE 01/27/2010																			
TOTAL DEPTH 12720																			
PERF. 8433 - 12567																			
06	210 N	160	-0-	-50	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-			
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-			
08	248 N	131	-0-	-117	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-			
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-				-0-			
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-			
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 255964																			
COMPL. DATE 01/30/2010																			
TOTAL DEPTH 13420																			
PERF. 8811 - 13299																			
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-				23			
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				23			
08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-				23			
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2	1	9	N	1	1	8		23			
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	9	N	2	2	8		23			
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	7	9	N	6	6	8		23			
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2																			
WELL #: 19																			
RRCID -> 256958																			
COMPL. DATE 06/29/2010																			
TOTAL DEPTH 13082																			
PERF. 8557 - 12628																			
06	270 N	201	-0-	-69	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-			
07	279 N	241	-0-	-38	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-			
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				-0-			
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-			
11	270 N	161	-0-	-109	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-			
SANDERS CREEK GAS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 257376																			
COMPL. DATE 07/15/2010																			
TOTAL DEPTH 12995																			
PERF. 8264 - 11930																			
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-			
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-				-0-			
08	93 N	27	-0-	-66	-0-	-0-	27	2			N	-0-				-0-			
09	240 N	61	-0-	-179	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-			
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-			
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-			
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 20																			
RRCID -> 257380																			
COMPL. DATE 06/06/2010																			
TOTAL DEPTH 13262																			
PERF. 8677 - 13047																			
06	630 N	140	-0-	-490	-0-	-0-	140	2			N	-0-				74			
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				74			
08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-				74			
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-				74			
10	651 N	428	-0-	-223	-0-	-0-	428	2			N	-0-				74			
11	630 N	280	-0-	-350	-0-	-0-	280	2			N	-0-				74			
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1																			
WELL #: 7																			
RRCID -> 257717																			
COMPL. DATE 07/16/2010																			
TOTAL DEPTH 13050																			
PERF. 8519 - 12878																			
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-				93			
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-				93			
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				93			
09	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-				93			
10	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-				93			
11	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-				93			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) HILCORP ENERGY COMPANY C & W GAS UNIT NO. 1														
		//CONT.//		38321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		11H		RRCID -> 257926		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 17000		PERF.13480 - 16544		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		2760 X	2560	-0-	-200	-0-	2552	2	8 9	N	7		7 8	-0-
07		2697 X	2445	-0-	-252	-0-	2442	2	3 9	N	3		3 8	-0-
08		2697 X	2473	-0-	-224	-0-	2472	2	1 9	N	1		1 8	-0-
09		2610 X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
10		2697 X	1821	-0-	-876	-0-	1820	2	1 9	N	1		1 8	-0-
11		2550 X	2413	-0-	-137	-0-	2410	2	3 9	N	3		3 8	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"														
		WELL #:		15		RRCID -> 258857		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11689 - 12779		
06		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
07		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
08		2077 N	2041	-0-	-36	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
11		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		5		RRCID -> 259239		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 12845		
06		1110 N	805	-0-	-305	-0-	805	2		N	-0-			196
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			196
08		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			196
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			196
10		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			196
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			196

CARPENTER GAS UNIT II														
		WELL #:		20H		RRCID -> 259259		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 13845		PERF.14225 - 17127		
06		1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		19		RRCID -> 259333		COMPL. DATE 04/14/2010		TOTAL DEPTH 12764		PERF.11633 - 13034		
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		270 N	134	-0-	-136	-0-	134	2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		20		RRCID -> 259356		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 13909		PERF.11238 - 13670		
06		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
07		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2		N	-0-			-0-
08		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5047	2	6 9	N	5		5 8	-0-
09		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2 9	N	2		2 8	-0-
10		3937 X	3674	-0-	-263	-0-	3671	2	3 9	N	3		3 8	-0-
11		3810 X	3579	-0-	-231	-0-	3570	2	9 9	N	8		8 8	-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1														
		WELL #:		18		RRCID -> 259801		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 13482		PERF.11721 - 14176		
06		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2		N	-0-			-0-
07		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		N	-0-			-0-
08		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1 9	N	1		1 8	-0-
11		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 38321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2640 N	1057	-0-	-1583	-0-	1057	2		N	-0-				7
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-				7
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-				7
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-				7
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-				7
11	2580 N	2298	-0-	-282	-0-	2298	2		N	-0-				7
GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586														
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		N	-0-				-0-
07	4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	2		N	-0-				-0-
08	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2		N	-0-				-0-
09	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-				-0-
10	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-				-0-
11	3960 X	3216	-0-	-744	-0-	3216	2		N	-0-				-0-
GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559														
06	2460 X	2394	-0-	-66	-0-	2394	2		N	-0-				-0-
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-				-0-
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				-0-
09	2430 X	2411	-0-	-19	-0-	2411	2		N	-0-				-0-
10	2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	2		N	-0-				-0-
11	2610 X	2417	-0-	-193	-0-	2417	2		N	-0-				-0-
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829														
06	5250 X	3995	-0-	-1255	-0-	3995	2		N	-0-				-0-
07	4123 X	2494	-0-	-1629	-0-	2494	2		N	-0-				-0-
08	4216 X	1713	-0-	-2503	-0-	1713	2		N	-0-				-0-
09	4080 X	1331	-0-	-2749	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
10	4216 X	1654	-0-	-2562	-0-	1654	2		N	-0-				-0-
11	3990 X	1650	-0-	-2340	-0-	1650	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859														
06	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-				3
07	2511 X	2059	-0-	-452	-0-	2059	2		N	-0-				3
08	2511 X	2459	-0-	-52	-0-	2457	2	2 9	N	2	2 8			3
09	2550 X	1842	-0-	-708	-0-	1841	2	1 9	N	1	1 8			3
10	2635 X	2099	-0-	-536	-0-	2097	2	2 9	N	2	2 8			3
11	2550 X	2546	-0-	-4	-0-	2543	2	3 9	N	3	3 8			3
RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202														
06	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2		N	-0-				-0-
07	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-				-0-
08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-				-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2		N	-0-				-0-
10	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2		N	-0-				-0-
11	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2		N	-0-				-0-
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848														
06	600 X	540	-0-	-60	-0-	540	2		N	-0-				-0-
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-				-0-
08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
09	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-				-0-
10	1271 X	718	-0-	-553	-0-	718	2		N	-0-				-0-
11	1230 X	864	-0-	-366	-0-	864	2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	261194	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL	DEPTH	13903	PERF.11417	-	13872
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3810 X	3489	-0-	-321	-0-	3486	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
07	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3413	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-			-0-	
09	3810 X	2945	-0-	-865	-0-	2945	2			N	-0-			-0-	
10	3937 X	3492	-0-	-445	-0-	3492	2			N	-0-			-0-	
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-			-0-	
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	11H	RRCID ->	261206	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.13300	-	18202
06	5190 X	3304	-0-	-1886	-0-	3300	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
07	5053 X	4354	-0-	-699	-0-	4352	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	5053 X	3724	-0-	-1329	-0-	3723	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-			-0-	
10	4433 X	3027	-0-	-1406	-0-	3026	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	4200 X	3711	-0-	-489	-0-	3709	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	25	RRCID ->	261211	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13906	PERF.12095	-	13920
06	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	3624	2			N	-0-			-0-	
07	3844 X	3697	-0-	-147	-0-	3697	2			N	-0-			-0-	
08	3844 X	3657	-0-	-187	-0-	3657	2			N	-0-			-0-	
09	3720 X	3498	-0-	-222	-0-	3498	2			N	-0-			-0-	
10	3844 X	3572	-0-	-272	-0-	3572	2			N	-0-			-0-	
11	3630 X	3401	-0-	-229	-0-	3401	2			N	-0-			-0-	
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	261240	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.11340	-	13816
06	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-			-0-	37
07	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-			-0-	37
08	4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-			-0-	37
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-	37
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-			-0-	37
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-			-0-	37
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	261254	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.12015	-	13838
06	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2290	2			N	-0-			-0-	
07	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-			-0-	
08	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			-0-	
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-			-0-	
10	2511 N	2342	-0-	-169	-0-	2342	2			N	-0-			-0-	
11	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-			-0-	
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	26	RRCID ->	261266	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL	DEPTH	13975	PERF.11353	-	13838
06	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-			-0-	
07	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-			-0-	
08	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-	
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-			-0-	
10	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-			-0-	
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-	
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	27	RRCID ->	261267	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL	DEPTH	14027	PERF.12084	-	13904
06	3000 N	5440	-0-	2440	6784	5440	2			N	-0-			-0-	
07	3100 N	5125	-0-	2025	8809	5125	2			N	-0-			-0-	
08	13180 X	4371	-0-	-8809	-0-	4371	2			N	-0-			-0-	
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-	
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-			-0-	
11	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	9120 X	6770 -0-	-2350 -0-	6757 2	13 9	N	12	12 8	-0-					
07	9424 X	7173 -0-	-2251 -0-	7170 2	3 9	N	3	3 8	-0-					
08	7998 X	7413 -0-	-585 -0-	7412 2	1 9	N	1	1 8	-0-					
09	7740 X	6126 -0-	-1614 -0-	6120 2	6 9	N	5	5 8	-0-					
10	7533 X	6972 -0-	-561 -0-	6970 2	2 9	N	2	2 8	-0-					
11	7785 X	7785 -0-	-0- -0-	7779 2	6 9	N	5	5 8	-0-					
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849														
06	3840 X	3271 -0-	-569 -0-	3271 2		N	-0-		-0-					
07	3875 X	3463 -0-	-412 -0-	3463 2		N	-0-		-0-					
08	3472 X	3297 -0-	-175 -0-	3297 2		N	-0-		-0-					
09	3300 X	3254 -0-	-46 -0-	3254 2		N	-0-		-0-					
10	3472 X	3113 -0-	-359 -0-	3113 2		N	-0-		-0-					
11	3360 X	2915 -0-	-445 -0-	2915 2		N	-0-		-0-					
MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777														
06	1980 N	1259 -0-	-721 -0-	1259 2		N	-0-		-0-					
07	2046 N	1410 -0-	-636 -0-	1410 2		N	-0-		-0-					
08	1588 N	1588 -0-	-0- -0-	1588 2		N	-0-		-0-					
09	1849 N	1849 -0-	-0- -0-	1849 2		N	-0-		-0-					
10	1395 N	1391 -0-	-4 -0-	1391 2		N	-0-		-0-					
11	1815 N	1815 -0-	-0- -0-	1815 2		N	-0-		-0-					
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819														
06	2820 X	207 -0-	-2613 -0-	207 2		N	-0-		-0-					
07	2914 X	361 -0-	-2553 -0-	361 2		N	-0-		-0-					
08	2914 X	946 -0-	-1968 -0-	946 2		N	-0-		-0-					
09	2930 X	2930 -0-	-0- -0-	2929 2	1 9	N	1	1 8	-0-					
10	5990 X	5990 -0-	-0- -0-	5983 2	7 9	N	6	6 8	-0-					
11	5649 X	5649 -0-	-0- -0-	5648 2	1 9	N	1	1 8	-0-					
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600														
06	3240 X	2901 -0-	-339 -0-	2901 2		N	-0-		-0-					
07	3348 X	2907 -0-	-441 -0-	2907 2		N	-0-		-0-					
08	3348 X	2813 -0-	-535 -0-	2813 2		N	-0-		-0-					
09	3090 X	2811 -0-	-279 -0-	2811 2		N	-0-		-0-					
10	3100 X	2852 -0-	-248 -0-	2851 2	1 9	N	1	1 8	-0-					
11	2910 X	2737 -0-	-173 -0-	2735 2	2 9	N	2	2 8	-0-					
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864														
06	2130 N	2047 -0-	-83 -0-	2047 2		N	-0-		-0-					
07	2170 N	2110 -0-	-60 -0-	2110 2		N	-0-		-0-					
08	2201 N	2065 -0-	-136 -0-	2065 2		N	-0-		-0-					
09	2040 N	1995 -0-	-45 -0-	1995 2		N	-0-		-0-					
10	2108 N	2057 -0-	-51 -0-	2057 2		N	-0-		-0-					
11	2015 N	2015 -0-	-0- -0-	2015 2		N	-0-		-0-					
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296														
06	1986 N	1986 -0-	-0- -0-	1986 2		N	-0-		19					
07	2275 X	2275 -0-	-0- -0-	2275 2		N	-0-		19					
08	2647 X	2647 -0-	-0- -0-	2646 2	1 9	N	1	1 8	19					
09	2751 X	2751 -0-	-0- -0-	2750 2	1 9	N	1	1 8	19					
10	2015 X	1083 -0-	-932 -0-	1083 2		N	-0-		19					
11	2098 X	2098 -0-	-0- -0-	2096 2	2 9	N	2	2 8	19					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	24	RRCID ->	264944	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.10878	- 13234
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-				20
07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2		N	-0-				20
08		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-				20
09		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287 2		N	-0-				20
10		3379 X	1649	-0-	-1730	-0-	1649 2		N	-0-				20
11		3270 X	1787	-0-	-1483	-0-	1787 2		N	-0-				20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	22H	RRCID ->	265066	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL	DEPTH	14024	PERF.14163	- 17915
06		3090 X	2692	-0-	-398	-0-	2692 2		N	-0-				-0-
07		3193 X	2004	-0-	-1189	-0-	2004 2		N	-0-				-0-
08		3193 X	2955	-0-	-238	-0-	2954 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161 2		N	-0-				-0-
10		3162 X	2643	-0-	-519	-0-	2642 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		2850 X	2343	-0-	-507	-0-	2339 2	4 9	N	4	4 8			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID ->	265646	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13980	PERF.11425	- 13812
06		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616 2		N	-0-				-0-
07		4619 X	3961	-0-	-658	-0-	3961 2		N	-0-				-0-
08		4526 X	4430	-0-	-96	-0-	4430 2		N	-0-				-0-
09		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5502 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5641 2	3 9	N	3	3 8			-0-
11		4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4748 2	1 9	N	1	1 8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	20	RRCID ->	266159	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	14405	PERF.11557	- 14006
06		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2		N	-0-				-0-
07		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461 2		N	-0-				-0-
08		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5354 2	4 9	N	4	4 8			-0-
09		4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4152 2	4 9	N	4	4 8			-0-
10		5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5760 2	9 9	N	8	8 8			-0-
11		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2826 2	2 9	N	2	2 8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	28	RRCID ->	266178	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL	DEPTH	13985	PERF.11407	- 13852
06		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2		N	-0-				-0-
07		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-				-0-
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-				-0-
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-				-0-
10		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2		N	-0-				-0-
11		2610 N	2008	-0-	-602	-0-	2008 2		N	-0-				-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #:	29	RRCID ->	266179	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL	DEPTH	14020	PERF.11458	- 13867
06		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-				-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-				-0-
08		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-				-0-
09		1890 N	1698	-0-	-192	-0-	1698 2		N	-0-				-0-
10		1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730 2		N	-0-				-0-
11		1920 N	1563	-0-	-357	-0-	1563 2		N	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	20	RRCID ->	266206	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL	DEPTH	14437	PERF.11613	- 14288
06		990 N	895	-0-	-95	-0-	895 2		N	-0-				-0-
07		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-				-0-
08		1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 2		N	-0-				-0-
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-				-0-
10		1023 N	903	-0-	-120	-0-	902 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
WHITE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	440	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-				-0-
08	819 N	819	-0-	-0-	-0-	810	2	9	9	N	8	8	8		-0-
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1114	2	23	9	N	21	21	8		-0-
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1														WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852	
06	3120 X	2246	-0-	-874	-0-	2246	2			N	-0-				-0-
07	3224 X	2307	-0-	-917	-0-	2307	2			N	-0-				-0-
08	2945 X	2869	-0-	-76	-0-	2869	2			N	-0-				-0-
09	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-				-0-
10	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-				-0-
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-				-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1														WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208	
06	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	3599	2	3	9	N	3	3	8		-0-
07	3813 X	3247	-0-	-566	-0-	3246	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3906 X	3704	-0-	-202	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3635	2			N	-0-				-0-
10	3906 X	3543	-0-	-363	-0-	3542	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3622	2	2	9	N	2	2	8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1														WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821	
06	2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2302	2			N	-0-				2
07	2573 N	1693	-0-	-880	-0-	1693	2			N	-0-				2
08	2418 N	1148	-0-	-1270	-0-	1148	2			N	-0-				2
09	2310 N	1644	-0-	-666	-0-	1644	2			N	-0-				2
10	1705 N	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			N	-0-				2
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-				2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1														WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968	
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-				-0-
08	1643 N	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
09	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1582	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-				-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503	
06	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-				-0-
07	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-				-0-
08	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-				-0-
09	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-				-0-
10	6324 X	5908	-0-	-416	-0-	5908	2			N	-0-				-0-
11	6120 X	5608	-0-	-512	-0-	5608	2			N	-0-				-0-

MARFA GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				-0-
09	450 N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-				-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-				-0-
11	480 N	315	-0-	-165	-0-	315	2			N	-0-				-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//	30321 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12H	RRCID ->	274438	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.14084 -	18703			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06	6270 X	4938	-0-	-1332	-0-	4938	2				N	-0-			-0-		
07	6479 X	5222	-0-	-1257	-0-	5222	2				N	-0-			-0-		
08	6479 X	4961	-0-	-1518	-0-	4961	2				N	-0-			-0-		
09	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	5125	2				N	-0-			-0-		
10	5766 X	4681	-0-	-1085	-0-	4681	2				N	-0-			-0-		
11	5040 X	4650	-0-	-390	-0-	4650	2				N	-0-			-0-		

MANNING GAS UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	277569	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.11449 -	12849			
06	14070 X	13780	-0-	-290	-0-	13780	2				N	-0-			-0-		
07	14539 X	14043	-0-	-496	-0-	14043	2				N	-0-			-0-		
08	14539 X	14152	-0-	-387	-0-	14152	2				N	-0-			-0-		
09	14040 X	13486	-0-	-554	-0-	13486	2				N	-0-			-0-		
10	14508 X	13627	-0-	-881	-0-	13627	2				N	-0-			-0-		
11	13770 X	13183	-0-	-587	-0-	13183	2				N	-0-			-0-		

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION				WELL #:	01H	RRCID ->	282577	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL	DEPTH	11070	PERF.11059 -	17522			
06	9990 X	7917	-0-	-2073	-0-	7917	2				N	-0-			-0-		
07	10323 X	8741	-0-	-1582	-0-	8741	2				N	-0-			-0-		
08	10323 X	8336	-0-	-1987	-0-	8336	2				N	-0-			-0-		
09	9690 X	7218	-0-	-2472	-0-	7218	2				N	-0-			-0-		
10	9300 X	2140	-0-	-7160	-0-	2140	2				N	-0-			-0-		
11	11213 X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2				N	-0-			-0-		

SAND BRANCH GAS UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	282900	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL	DEPTH	11248	PERF.11017 -	16580			
06	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2				N	-0-			-0-		
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2				N	-0-			-0-		
08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2				N	-0-			-0-		
09	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2				N	-0-			-0-		
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2				N	-0-			-0-		
11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2				N	-0-			-0-		

TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC				WELL #:	1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12470	PERF.12449 -	17373			
06	45990 X	39493	-0-	-6497	-0-	39493	2				N	-0-			-0-		
07	46531 X	41285	-0-	-5246	-0-	41285	2				N	-0-			-0-		
08	45043 X	40483	-0-	-4560	-0-	40483	2				N	-0-			-0-		
09	42720 X	38291	-0-	-4429	-0-	38291	2				N	-0-			-0-		
10	42656 X	39058	-0-	-3598	-0-	39058	2				N	-0-			-0-		
11	39960 X	36901	-0-	-3059	-0-	36901	2				N	-0-			-0-		

JACOBY HARRIS-TUMLINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	12/08/2020	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.12477 -	13445			
06	10740 X	7841	-0-	-2899	-0-	7841	2				N	-0-			-0-		
07	10788 X	10586	-0-	-202	-0-	10586	2				N	-0-			-0-		
08	10602 X	9872	-0-	-730	-0-	9872	2				N	-0-			-0-		
09	9990 X	9451	-0-	-539	-0-	9451	2				N	-0-			-0-		
10	10571 X	8707	-0-	-1864	-0-	8707	2				N	-0-			-0-		
11	10230 X	8835	-0-	-1395	-0-	8835	2				N	-0-			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY						881167														
HOLMES "A"				WELL #:		4		RRCID -> 200012		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL		DEPTH 14244		PERF.12730 - 13910				
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3	
LEWIS "B"				WELL #:		4		RRCID -> 200064		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL		DEPTH 14989		PERF.14670 - 14690				
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-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HOLMES "A"				WELL #:		7		RRCID -> 201836		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL		DEPTH 14250		PERF. 8861 - 13894				
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
HOLMES "A"				WELL #:		3		RRCID -> 202049		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL		DEPTH 14200		PERF. 8826 - 13930				
06	1200	N		934	-0-	-266	-0-	20 1 4 9	910 2	Y	4								13	
07	1364	N		604	-0-	-760	-0-	15 1	589 2	Y	-0-								13	
08	1302	N		1279	-0-	-23	-0-	44 1 1 9	1234 2	Y	1								14	
09	1127	N		1127	-0-	-0-	-0-	38 1 1 9	1088 2	Y	1								15	
10	1006	N		1006	-0-	-0-	-0-	31 1 2 9	973 2	Y	2								17	
11	1230	N		879	-0-	-351	-0-	25 1	854 2	Y	-0-								17	
GRIZZLY				WELL #:		1		RRCID -> 205275		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL		DEPTH 14950		PERF.13206 - 14580				
06	671	N		671	-0-	-0-	-0-	70 1	601 2	Y	-0-								26	
07	606	N		606	-0-	-0-	-0-	63 1	543 2	Y	-0-								26	
08	806	N		693	-0-	-113	-0-	64 1	629 2	Y	-0-								26	
09	660	N		644	-0-	-16	-0-	54 1	590 2	Y	-0-								26	
10	620	N		560	-0-	-60	-0-	54 1	506 2	Y	-0-								26	
11	660	N		440	-0-	-220	-0-	38 1	402 2	Y	-0-								26	
GRIZZLY				WELL #:		2		RRCID -> 205788		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL		DEPTH 14937		PERF. 8848 - 14530				
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-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"			//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
						RRCID -> 207003		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF.12918 - 14650			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	2763	-0-	-0-	2763	2763	211 25	1 9	2527	2	Y	23	1 1		24
07	14B2 EXT	607	-0-	-0-	607	3370	50 1	1	557	2	Y	-0-			24
08	14B2 EXT	1715	-0-	-0-	1715	5085	150 1	1	1563	2	Y	2			26
09	8785 X	3700	-0-	-0-	-5085	-0-	310 2	1 9	3389	2	Y	1			27
10	2852 X	1144	-0-	-0-	-1708	-0-	110 1	1 9	1028	2	Y	5			32
11	2760 X	2608	-0-	-0-	-152	-0-	224 6	1 9	2384	2	Y	-0-	21 1		11
GRIZZLY			WELL #: 3			RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 14510			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 7			RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14625 - 14645			
06	12330 X	6673	-0-	-0-	-5657	-0-	513 1	1	6160	2	Y	-0-			-0-
07	12741 X	120	-0-	-0-	-12621	-0-	10 1	1	110	2	Y	-0-			-0-
08	12741 X	183	-0-	-0-	-12558	-0-	16 1	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	12240 X	281	-0-	-0-	-11959	-0-	24 1	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	12648 X	699	-0-	-0-	-11949	-0-	68 1	1	631	2	Y	-0-			-0-
11	6660 X	-0-	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS "B"			WELL #: 5			RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824		PERF.14540 - 14560			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BLACK			WELL #: 1			RRCID -> 208341		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 14476			
06	2100 N	1400	-0-	-0-	-700	-0-	107 10	1 9	1283	2	Y	9	1 8		31
07	2108 N	1102	-0-	-0-	-1006	-0-	91 1	1	1010	2	Y	1	1 8		31
08	1829 N	391	-0-	-0-	-1438	-0-	34 1	1 9	356	2	Y	1			32
09	1410 N	40	-0-	-0-	-1370	-0-	3 1	1	37	2	Y	-0-			32
10	1116 N	87	-0-	-0-	-1029	-0-	8 1	1	79	2	Y	-0-			32
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	196 1	1 9	2085	2	Y	1			33
LEWIS "B"			WELL #: 8			RRCID -> 209593		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 14595			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167						
HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID -> 210645		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14200	
									PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	39 1	1735 2	Y	7	
07	1519 N	1347	-0-	-172	-0-	8 9				31
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	33 1	1314 2	Y	-0-	31
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	66 1	1819 2	Y	1	32
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1 9				
11	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	52 1	1480 2	Y	4	36
						4 9				
						46 1	1406 2	Y	2	38
						2 9				
						39 1	1330 2	Y	3	41
						3 9				
LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID -> 211528		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 14737	
									PERF.14446 - 14466	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID -> 213109		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 14890	
									PERF.13950 - 13970	
06	14B2 EXT	391	-0-	391	451	8 1	381 2	Y	2	2
07	14B2 EXT	372	-0-	372	823	2 9				
08	1106 X	283	-0-	-823	-0-	9 1	363 2	Y	-0-	2
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	10 1	273 2	Y	-0-	2
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	13 1	357 2	Y	-0-	2
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	10 1	300 2	Y	1	3
						1 9				
						8 1	273 2	Y	-0-	3
LEWIS "B"		WELL #:		12	RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900	
									PERF.13028 - 14708	
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	125 1	1504 2	Y	8	10 1
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	9 9				14
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	130 1	1452 2	Y	-0-	14
09	1650 N	1547	-0-	-103	-0-	64 1	665 2	Y	-0-	14
10	1581 N	1345	-0-	-236	-0-	130 1	1417 2	Y	-0-	14
11	720 N	272	-0-	-448	-0-	130 1	1207 2	Y	7	21
						8 9				
						23 1	249 2	Y	-0-	13 1
LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650	
									PERF. 8740 - 14460	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"													//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 18		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
													RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL		DEPTH 14270		PERF.13950 - 13970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE											
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		22 4	1 9	980	2	Y	4			11											
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-		24	1	971	2	Y	-0-			11											
08	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		50 1	1 9	1383	2	Y	1			12											
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		35 1	1 9	985	2	Y	1			13											
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-		31 2	1 9	952	2	Y	2			15											
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		37 1	1 9	1268	2	Y	1			16											
HOLMES "A"													WELL #: 13		RRCID -> 216987		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL		DEPTH 14250		PERF. N/A			
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		31 7	1 9	1393	2	Y	6			16											
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		27	1	1090	2	Y	-0-			16											
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		51 1	1 9	1416	2	Y	1			17											
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		60 2	1 9	1690	2	Y	2			19											
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		47 3	1 9	1441	2	Y	3			22											
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		33	1	1132	2	Y	-0-			22											
LEWIS "B"													WELL #: 13		RRCID -> 217561		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 14977		PERF.13112 - 14790	
06	630 N	79	-0-	-551	-0-		6 1	1 9	72	2	Y	1	11	1	8											
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-		53	1	588	2	Y	-0-			8											
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		105 1	1 9	1094	2	Y	1			9											
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-		68	1	744	2	Y	-0-			9											
*10	901 N	901	-0-	-0-	-0-		87 6	1 9	808	2	Y	5			14											
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-		71	1	763	2	Y	-0-	9	1	5											
LEWIS "B"													WELL #: 11		RRCID -> 217563		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL		DEPTH 14770		PERF. 8837 - 14510			
06	2760 X	2422	-0-	-338	-0-		185 13	1 9	2224	2	Y	12	25	1	26											
07	2852 X	2376	-0-	-476	-0-		196	1	2180	2	Y	-0-			26											
08	2852 X	2622	-0-	-230	-0-		229 2	1 9	2391	2	Y	2			28											
09	2430 X	1830	-0-	-600	-0-		153	1	1677	2	Y	-0-			28											
10	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-		249 8	1 9	2314	2	Y	7			35											
11	3000 N	3046	-0-	46	46		261	1	2785	2	Y	-0-	22	1	13											
LEWIS "B"													WELL #: 17		RRCID -> 217932		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL		DEPTH 14700		PERF.14370 - 14390			
06	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-		154	1	1844	2	Y	-0-	3	1	2											
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		161	1	1786	2	Y	-0-			2											
08	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-		261	1	2713	2	Y	-0-			2											
09	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-		246	1	2691	2	Y	-0-			2											
10	3100 N	3476	-0-	376	376		337	1	3139	2	Y	-0-			2											
11	3000 N	3148	-0-	148	524		270	1	2878	2	Y	-0-	1	1	2											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"													//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 19		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
													RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	TOTAL DEPTH 15100		PERF.13096 - 14806			
06	2280 N	1550	-0-	-730	-0-		119	1	1421	2	Y	9					35 1					
07	2387 N	2139	-0-	-248	-0-		176	1	1963	2	Y	-0-										
08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		230	1	2401	2	Y	2										
09	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-		177	1	1942	2	Y	1										
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		240	1	2230	2	Y	-0-										
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-		233	1	2481	2	Y	-0-					21 1					
HOLMES "A"													WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A			
06	1380 N	1306	-0-	-74	-0-		28	1	1272	2	Y	5										
07	1519 N	1419	-0-	-100	-0-		35	1	1384	2	Y	-0-										
08	1519 N	1456	-0-	-63	-0-		51	1	1404	2	Y	1										
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-		58	1	1636	2	Y	2										
10	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		45	1	1393	2	Y	3										
11	1410 N	1249	-0-	-161	-0-		36	1	1213	2	Y	-0-										
BLACK													WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320			
06	1320 X	1191	-0-	-129	-0-		92	1	1099	2	Y	-0-										
07	1364 X	910	-0-	-454	-0-		75	1	835	2	Y	-0-										
08	1054 N	992	-0-	-62	-0-		87	1	905	2	Y	-0-										
09	1200 N	1148	-0-	-52	-0-		96	1	1052	2	Y	-0-										
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		120	1	1113	2	Y	-0-										
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		104	1	1113	2	Y	-0-										
HOLMES "A"													WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
LEWIS "B"													WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430			
06	806 X	806	-0-	-0-	-0-		62	1	744	2	Y	-0-					4 1					
07	3906 X	593	-0-	-3313	-0-		49	1	544	2	Y	-0-										
08	1085 X	475	-0-	-610	-0-		42	1	433	2	Y	-0-										
09	1050 X	391	-0-	-659	-0-		33	1	358	2	Y	-0-										
10	930 X	299	-0-	-631	-0-		29	1	270	2	Y	-0-										
11	810 X	476	-0-	-334	-0-		41	1	435	2	Y	-0-					2 1					
LEWIS "B"													WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
BLACK				WELL #:		3	RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL	DEPTH 14740	PERF.14470	- 14490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-		-0-			
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	105	1	1166	2	Y	-0-		-0-			
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	335	2	Y	-0-		-0-			
09	1020 N	29	-0-	-991	-0-	2	1	27	2	Y	-0-		-0-			
10	1271 N	371	-0-	-900	-0-	36	1	335	2	Y	-0-		-0-			
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	25	1	270	2	Y	-0-		-0-			
BLACK				WELL #:		8	RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL	DEPTH 14463	PERF.14150	- 14170		
06	6150 X	2880	-0-	-3270	-0-	222	1	2658	2	Y	-0-		7			
07	6355 X	3180	-0-	-3175	-0-	262	1	2918	2	Y	-0-		7			
08	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	329	1	3432	2	Y	-0-		7			
09	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	292	1	3200	2	Y	-0-		7			
10	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	371	1	3454	2	Y	-0-		7			
11	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	342	1	3647	2	Y	-0-	2	9			
						2	9									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL	DEPTH 13850	PERF.12162	- 13560		
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			163			
07	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2		N	-0-			163			
08	1240 N	260	-0-	-980	-0-	260	2		N	-0-			163			
09	1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	2		N	-0-			163			
10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			163			
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			163			
HOLMES "A"				WELL #:		22	RRCID -> 226903		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL	DEPTH 14240	PERF.13920	- 13940		
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	11	1	501	2	Y	-0-		5			
						2	9									
07	527 N	339	-0-	-188	-0-	8	1	331	2	Y	-0-		5			
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-		5			
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	1	841	2	Y	-0-	1	6			
						1	9									
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	795	2	Y	-0-		8			
						2	9									
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	Y	-0-		8			
LEWIS "B"				WELL #:		16	RRCID -> 227151		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL	DEPTH 14583	PERF.14290	- 14310		
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	583	2	Y	-0-		-0-			
07	736 X	736	-0-	-0-	-0-	61	1	675	2	Y	-0-		-0-			
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	70	1	734	2	Y	-0-		-0-			
09	630 X	609	-0-	-21	-0-	51	1	558	2	Y	-0-		-0-			
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-	73	1	676	2	Y	-0-		-0-			
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	77	1	825	2	Y	-0-		-0-			
HOLMES "A"				WELL #:		23	RRCID -> 227316		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL	DEPTH 13360	PERF. N/A			
06	570 N	164	-0-	-406	-0-	4	1	160	2	Y	-0-		-0-			
07	558 N	247	-0-	-311	-0-	6	1	241	2	Y	-0-		-0-			
08	310 N	174	-0-	-136	-0-	6	1	168	2	Y	-0-		-0-			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-		-0-			
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	-0-		-0-			
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-		-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	30321 300 881167 24	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
				RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	N/A							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	930	N	596	-0-	-0-	-334	-0-		13	1	581	2	Y	2					13
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	975	2	Y	-0-					13
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-		91	1	2528	2	Y	1					14
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-		67	1	1904	2	Y	2					16
10	992	N	548	-0-	-0-	-444	-0-		17	1	530	2	Y	1					17
11	960	N	559	-0-	-0-	-401	-0-		16	1	543	2	Y	-0-					17
HOLMES "A"				WELL #:	21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL	DEPTH	14248	PERF.	13920	-	13940			
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
GRIZZLY				WELL #:	4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.	14366	-	14386			
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	314	2	Y	-0-					34
07	434	N	199	-0-	-0-	-235	-0-		21	1	178	2	Y	-0-					34
08	434	N	419	-0-	-0-	-15	-0-		39	1	380	2	Y	-0-					34
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	502	2	Y	-0-					34
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	510	2	Y	-0-					34
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	417	2	Y	-0-					34
BLACK				WELL #:	2	RRCID ->	233029	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL	DEPTH	14459	PERF.	14273	-	14459			
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	2616	2	Y	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	-0-		100	1	1046	2	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-		208	1	2271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3837	-0-	-0-	737	737		372	1	3462	2	Y	3					3
11	3000	N	4830	-0-	-0-	1830	2567		3	9	414	2	Y	2					5
HOLMES "A"				WELL #:	19	RRCID ->	233262	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL	DEPTH	14090	PERF.	N/A					
06	390	N	265	-0-	-0-	-125	-0-		6	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-		10	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	683	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	458	-0-	-0-	-232	-0-		13	1	445	2	Y	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
				RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	424 153	1 9	5085	2	N			139	161	1			30
07	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	409	1	4549	2	N			-0-					30
08	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	277	1	2883	2	N			-0-					30
09	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	364	1	3982	2	N			-0-					30
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	433	1	4025	2	N			25					55
11	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	28 378	9 1	4036	2	N			-0-					55
HOLMES "A"																		
				WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070						
06	720 X	600	-0-	-120	-0-	13 2	1 9	585	2	Y			2					7
07	744 X	339	-0-	-405	-0-	8	1	331	2	Y			-0-					7
08	744 X	677	-0-	-67	-0-	24	1	653	2	Y			-0-					7
09	803 X	803	-0-	-0-	-0-	27	1	775	2	Y			1					8
10	744 X	222	-0-	-522	-0-	1 7	9 1	215	2	Y			-0-					8
11	660 X	418	-0-	-242	-0-	12	1	406	2	Y			-0-					8
LEWIS "B"																		
				WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520						
06	2070 N	1634	-0-	-436	-0-	125 11	1 9	1498	2	Y			10	25	1			25
07	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	143	1	1590	2	Y			-0-					25
08	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	237	1	2465	2	Y			2					27
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2 184	9 1	2017	2	Y			1					28
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	1 231	9 1	2145	2	Y			7					35
11	2400 N	1919	-0-	-481	-0-	8 165	9 1	1754	2	Y			-0-	22	1			13
HOLMES "A"																		
				WELL #: 15		RRCID -> 235959		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. N/A						
06	990 N	854	-0-	-136	-0-	19 3	1 9	832	2	Y			3					12
07	1023 X	678	-0-	-345	-0-	17	1	661	2	Y			-0-					12
08	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	965	2	Y			1					13
09	930 X	360	-0-	-570	-0-	1 12	9 1	348	2	Y			-0-					13
10	961 X	481	-0-	-480	-0-	15	1	465	2	Y			1					14
11	930 X	815	-0-	-115	-0-	1 23	9 1	792	2	Y			-0-					14
HOLMES "A"																		
				WELL #: 14		RRCID -> 236000		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. N/A						
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	463	2	Y			2					3
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y			-0-					3
08	527 N	436	-0-	-91	-0-	15	1	421	2	Y			-0-					3
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	11	1	317	2	Y			-0-					3
10	341 N	269	-0-	-72	-0-	8 1	1 9	260	2	Y			1					4
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	1 8	9 1	263	2	Y			-0-					4

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)												CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY															
LITTLE FLOCK															
WELL #: 1												RRCID -> 241209			
COMPL. DATE 03/30/2008												TOTAL DEPTH 14850			
PERF. 8872 - 14850															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	8190 X	4537	-0-	-3653	-0-	349	1	4188	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8463 X	3400	-0-	-5063	-0-	280	1	3120	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	711	1	7405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	613	1	6709	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	553	1	5149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	424	1	4516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BLACK												WELL #: 15			
												RRCID -> 242941			
												COMPL. DATE 06/01/2008			
												TOTAL DEPTH 14314			
												PERF. N/A			
06	1260 X	644	-0-	-616	-0-	49	1	588	2	Y	6	15			
07	1302 X	446	-0-	-856	-0-	37	1	409	2	Y	-0-	15			
08	1302 X	465	-0-	-837	-0-	41	1	423	2	Y	1	16			
09	630 X	370	-0-	-260	-0-	31	1	339	2	Y	-0-	16			
10	651 X	497	-0-	-154	-0-	48	1	448	2	Y	1	17			
11	630 X	437	-0-	-193	-0-	37	1	400	2	Y	-0-	17			

LEWIS "B"												WELL #: 18			
												RRCID -> 243430			
												COMPL. DATE 07/30/2008			
												TOTAL DEPTH 14999			
												PERF. N/A			
06	8070 X	4356	-0-	-3714	-0-	335	1	4021	2	Y	-0-	1 1	1		
07	8339 X	4959	-0-	-3380	-0-	409	1	4550	2	Y	-0-	1	1		
08	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	546	1	5683	2	Y	-0-	1			
09	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	443	1	4849	2	Y	-0-	1			
10	4216 X	3755	-0-	-461	-0-	364	1	3391	2	Y	-0-	1			
11	4080 X	255	-0-	-3825	-0-	22	1	233	2	Y	-0-	1 1	-0-		

BLACK												WELL #: 14			
												RRCID -> 243473			
												COMPL. DATE 01/19/2022			
												TOTAL DEPTH 14500			
												PERF. 8626 - 14230			
06	6930 X	113	-0-	-6817	-0-	9	1	104	2	Y	-0-	1			
07	6510 X	5351	-0-	-1159	-0-	441	1	4910	2	Y	-0-	1			
08	5890 X	1690	-0-	-4200	-0-	148	1	1542	2	Y	-0-	1			
09	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	427	1	4669	2	Y	-0-	1			
10	5363 X	340	-0-	-5023	-0-	33	1	307	2	Y	-0-	1			
11	5190 X	4331	-0-	-859	-0-	371	1	3960	2	Y	-0-	1			

BLACK												WELL #: 11			
												RRCID -> 244637			
												COMPL. DATE 07/29/2008			
												TOTAL DEPTH 14450			
												PERF. 12791 - 14180			
06	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	458	1	5489	2	Y	18	55			
07	4371 X	3232	-0-	-1139	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-	55			
08	4371 X	3826	-0-	-545	-0-	335	1	3488	2	Y	3	58			
09	4230 X	3452	-0-	-778	-0-	289	1	3163	2	Y	-0-	58			
10	4371 X	3798	-0-	-573	-0-	368	1	3428	2	Y	2	60			
11	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	401	1	4282	2	Y	1	61			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK			//CONT.// 38321 300 //CONT.// 881167 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
						RRCID -> 245121			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	310 13 9	3715 2	Y		12			48	
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	288 1	3210 2	Y		-0-			48	
08	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	335 1	3488 2	Y		3			51	
09	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	379 1	4144 2	Y		-0-			51	
10	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	360 1	3344 2	Y		4			55	
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	239 1	2553 2	Y		1			56	
TWEENER			WELL #: 4			RRCID -> 245785			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A		
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-	28 1	970 2	Y		-0-			111	
07	1178 X	405	-0-	-773	-0-	7 1	398 2	Y		-0-			111	
08	1178 X	921	-0-	-257	-0-	4 1	917 2	Y		-0-			111	
09	1140 X	685	-0-	-455	-0-	6 1	679 2	Y		-0-			111	
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	24 1	1069 2	Y		-0-			111	
11	990 X	570	-0-	-420	-0-	7 1	563 2	Y		-0-			111	
BLACK			WELL #: 7			RRCID -> 251126			COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A		
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	185 29 9	2214 2	Y		26			51	
07	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	217 1	2412 2	Y		-0-			51	
08	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	260 1	2703 2	Y		6			57	
09	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	225 1	2466 2	Y		-0-			57	
10	2635 X	2237	-0-	-398	-0-	217 1	2020 2	Y		-0-			57	
11	2880 X	2316	-0-	-564	-0-	199 1	2117 2	Y		-0-			57	
LEWIS "B"			WELL #: 22			RRCID -> 251417			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A		
06	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	322 20 9	3866 2	Y		18	41 1	1 8	38	
07	3658 X	3078	-0-	-580	-0-	254 1	2824 2	Y		-0-			38	
08	3658 X	3178	-0-	-480	-0-	278 1	2899 2	Y		1			39	
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	660 1	7216 2	Y		1			40	
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	619 1	5757 2	Y		15			55	
11	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	676 1	7204 2	Y		-0-	35 1		20	
LEWIS "B"			WELL #: 21			RRCID -> 256007			COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 13765 PERF. 12890 - 13530		
06	287 X	287	-0-	-0-	-0-	22 1	265 2	Y		-0-			-0-	
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	30 1	329 2	Y		-0-			-0-	
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	66 1	687 2	Y		-0-			-0-	
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	75 1	820 2	Y		-0-			-0-	
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	93 1	869 2	Y		-0-			-0-	
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	94 1	1005 2	Y		-0-			-0-	
LEWIS "B"			WELL #: 6			RRCID -> 256027			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450		
06	3210 X	2145	-0-	-1065	-0-	165 1	1980 2	Y		-0-	1 1		-0-	
07	3317 X	2217	-0-	-1100	-0-	183 1	2034 2	Y		-0-			-0-	
08	3317 X	1633	-0-	-1684	-0-	143 1	1490 2	Y		-0-			-0-	
09	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	226 1	2467 2	Y		-0-			-0-	
10	2232 X	1738	-0-	-494	-0-	169 1	1569 2	Y		-0-			-0-	
11	2160 X	1820	-0-	-340	-0-	156 1	1664 2	Y		-0-			-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)													CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
LEWIS "B"															
WELL #: 24 RRCID -> 266182 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		191	1	2287	2	Y	-0-			-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		176	1	1957	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	5680	-0-	2580	2580		497	1	5183	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	2834	-0-	-166	2414		237	1	2597	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3797	-0-	697	3111		369	1	3428	2	Y	-0-			-0-
11	8815 X	5704	-0-	-3111	-0-		489	1	5215	2	Y	-0-			-0-
LEWIS "B"													WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
FARRAR (TRAVIS PEAK)													CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
PRATT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 386310 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8647															
06	90 N	57	-0-	-33	-0-		57	2		Y	-0-				-0-
07	93 N	49	-0-	-44	-0-		49	2		Y	-0-				-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2		Y	-0-				-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		Y	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	2		Y	-0-				-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		Y	-0-				-0-
SADLER													WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630		
06	150 N	75	-0-	-75	-0-		75	2		Y	-0-				-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-		122	2		Y	-0-				-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-		171	2		Y	-0-				-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	2		Y	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2		Y	-0-				-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		140	2		Y	-0-				-0-
CARPENTER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921		
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29	2		N	-0-				-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-		49	2		N	-0-				-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	2		N	-0-				-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2		N	-0-				-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-		47	2		N	-0-				-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	2		N	-0-				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1													WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990		
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454	2		N	-0-				40
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-		417	2		N	-0-				40
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	2		N	-0-				40
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				40
10	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				40
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-				40

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 134403		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8959 - 8972	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 134931		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 9096 - 9106	
06	360 N	122	-0-	-238	-0-	122	2		N	-0-		-0-
07	434 N	24	-0-	-410	-0-	24	2		N	-0-		-0-
08	310 N	3	-0-	-307	-0-	3	2		N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 138994		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 9182	
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 142130		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8706 - 9419	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-		-0-
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 142951		COMPL. DATE 12/29/2014		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8967 - 9038	
06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2		N	-0-		-0-
07	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2		N	-0-		-0-
08	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2		N	-0-		-0-
09	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2		N	-0-		-0-
10	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2		N	-0-		-0-
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2A	RRCID -> 144852		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 9521		PERF. 8676 - 9333	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 145042		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 9518		PERF. 8530 - 9258	
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2		N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PHILLIPS "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 146417		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9035	- 9161
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000 N	3211	-0-	211	211	3211	2	N	-0-			-0-
07	657 N	446	-0-	-211	-0-	446	2	N	-0-			-0-
08	527 N	260	-0-	-267	-0-	260	2	N	-0-			-0-
09	840 X	201	-0-	-639	-0-	201	2	N	-0-			-0-
10	868 X	224	-0-	-644	-0-	224	2	N	-0-			-0-
11	840 X	185	-0-	-655	-0-	185	2	N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 149099		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8833	- 9453
06	360 N	298	-0-	-62	-0-	298	2	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2	N	-0-			-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150942		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH	10117	PERF. 8955	- 9150
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 152005		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	- 9300
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 152379		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	10121	PERF. 8702	- 8929
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 153309		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH	9806	PERF. 8640	- 9227
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2	N	-0-			30
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			30
08	186 N	48	-0-	-138	-0-	48	2	N	-0-			30
09	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2	N	-0-			30
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-			30
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			30

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 154184		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8621	- 9187
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:			2			RRCID -> 154737			COMPL. DATE 10/21/2012			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2				N	-0-					-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2				N	-0-					-0-	
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-					-0-	
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2				N	-0-					-0-	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2				N	-0-					-0-	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2				N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:			2			RRCID -> 154738			COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219					
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-					-0-	
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	51	2				N	-0-					-0-	
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2				N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:			3			RRCID -> 154884			COMPL. DATE 10/14/2014			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970					
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2				N	-0-					-0-	
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-					-0-	
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2				N	-0-					-0-	

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:			4			RRCID -> 157196			COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:			6			RRCID -> 174402			COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					-0-	
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2				N	-0-					-0-	
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-	
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-					-0-	

LYONS GAS UNIT NO 1			WELL #:			5			RRCID -> 174404			COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS "A" GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 179983			COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 190622		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 12818		PERF. 8839 - 93703					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 193026		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8983 - 10190					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 193479		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 13830		PERF. 9313 - 10009					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		8		RRCID -> 193738		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 8728 - 9446					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 193740		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8678 - 10744					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.		WELL #:		7		RRCID -> 194369		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8718 - 9445					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #:		5		RRCID -> 194599		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 13625		PERF. 8766 - 9596					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	3		RRCID ->	194793	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	13210	PERF.	8831 - 9904
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:	6		RRCID ->	194955	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9028 - 9665
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:	9		RRCID ->	194958	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	8751 - 9718
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	11		RRCID ->	196023	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8776 - 10567
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1		RRCID ->	196042	COMPL. DATE	04/13/2003	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	8851 - 10223
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:	6		RRCID ->	196043	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	8664 - 11967
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1		WELL #:	8		RRCID ->	196044	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	13960	PERF.	8796 - 10084
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID -> 196113		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 12821		PERF. 8744		- 9534					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.				WELL #:		10	RRCID -> 196115		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8975		- 9870					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STONE, W.O. GAS UNT NO. 1				WELL #:		7	RRCID -> 196123		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 12850		PERF. 8721		- 9318					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:		8	RRCID -> 196128		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8947		- 9782					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1				WELL #:		8	RRCID -> 196239		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 13012		PERF. 8931		- 10238					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1				WELL #:		13	RRCID -> 196323		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 8798		- 9964					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.				WELL #:		5	RRCID -> 196324		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 8902		- 9647					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 196329	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 13900	PERF. 8844	- 10009					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:		11	RRCID -> 196571	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 12295	PERF. 8468	- 9536					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		12	RRCID -> 196573	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 12519	PERF. 8678	- 9989					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196612	COMPL. DATE 07/31/2003	TOTAL DEPTH 13250	PERF. 8895	- 9668					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		12	RRCID -> 196625	COMPL. DATE 08/03/2003	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 8792	- 10019					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 196697	COMPL. DATE 08/01/2003	TOTAL DEPTH 14300	PERF. 9026	- 10266					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HALL, F. L.			WELL #:		11	RRCID -> 197123	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8773	- 10148					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	197228	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	8983	-	10286				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	197698	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL	DEPTH	12533	PERF.	8702	-	9787				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	197718	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL	DEPTH	13045	PERF.	9277	-	10148				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	198119	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.	8725	-	9475				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CARPENTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	198130	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL	DEPTH	13204	PERF.	8915	-	10184				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RHODES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198362	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL	DEPTH	13225	PERF.	8947	-	10211				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	198374	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	8888	-	12587				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7		RRCID -> 198801		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8758 - 9482	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 198840		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8798 - 9361	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14		RRCID -> 199477		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8966 - 9985	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 199627		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12844		PERF. 8843 - 10026	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 200040		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 9011 - 10160	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		11		RRCID -> 200640		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 13110		PERF. 8906 - 10175	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10		RRCID -> 200873		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 12900		PERF. 8944 - 10077	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	201237	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8808 - 10103		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	201565	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8806 - 9553		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	202639	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	13128	PERF. 9970 - 10200		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		3	RRCID ->	204830	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	13375	PERF. 8756 - 9870		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID ->	205561	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	13190	PERF. 8806 - 9816		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	206178	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	14564	PERF. 8981 - 9762		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	207382	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12923	PERF. 8934 - 10194		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 207384		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8931 - 10145				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 6		RRCID -> 207388		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13208		PERF. 8928 - 10024				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #: 15		RRCID -> 207489		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 13545		PERF. 8861 - 12305				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #: 4		RRCID -> 209005		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 13190		PERF. 8984 - 10254				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14		RRCID -> 209309		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 8814 - 10103				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PHILLIPS GAS UNIT "A"			WELL #: 14		RRCID -> 209627		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 12865		PERF. 8851 - 9064				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1			WELL #: 15		RRCID -> 209632		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 12836		PERF. 8970 - 9956				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	209839	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8992 - 10025			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID ->	209841	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 9036 - 10271			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		22	RRCID ->	210938	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8901 - 9523			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		15	RRCID ->	211112	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	12516	PERF. 8758 - 9712			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	211787	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8884 - 9589			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	211793	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF. 8878 - 10060			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.			WELL #:		18	RRCID ->	212680	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 8819 - 9343			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GIBSON		WELL #:		7	RRCID -> 213236		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 13655		PERF. 9197 - 9878	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 221495		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8632 - 10350	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HALL, F. L.		WELL #:		16	RRCID -> 224807		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8750 - 9829	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		12	RRCID -> 225595		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8820 - 9646	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		14	RRCID -> 225647		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF. 8776 - 9908	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 226052		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9117 - 9977	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 226504		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 9035 - 10180	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21		RRCID -> 228153		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8809 - 9946							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		12		RRCID -> 228218		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 14310		PERF. 8956 - 10138							
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 228506		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 13493		PERF. 8743 - 10020							
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 228660		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 8658 - 9507							
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 228880		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 14490		PERF. 9052 - 9892							
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 229199		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF. 8841 - 9905							
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13		RRCID -> 229217		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8976 - 10064							
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID -> 229221		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 13413		PERF. 8522 - 9538			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 229516		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 8961 - 9486			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID -> 229524		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8843 - 9694			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBSON		WELL #:		13	RRCID -> 229539		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8603 - 9820			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID -> 229833		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8817 - 10058			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 229841		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8778 - 10040			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 229860		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9056 - 10261			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
REED GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229891		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 230039		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 14		RRCID -> 230093		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 13		RRCID -> 230100		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2		RRCID -> 230128		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 20		RRCID -> 230296		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1				WELL #: 18		RRCID -> 230316		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 230626		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 13940		PERF. 8684 - 9617						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 230637		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 8708 - 9965						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230642		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 9353 - 9943						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 230663		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 9042 - 9992						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230724		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8592 - 9488						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID -> 230764		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9003 - 9623						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 231788		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8733 - 9879						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310															
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	7	RRCID -> 231846	COMPL. DATE 10/03/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8852	- 10039										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #:	23	RRCID -> 232013	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 13513	PERF. 8648	- 9654								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	11	RRCID -> 232192	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8860	- 9894								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1					WELL #:	6	RRCID -> 232363	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 13691	PERF. 8624	- 10408								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GIBSON					WELL #:	10	RRCID -> 232369	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 8518	- 9706								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:	9	RRCID -> 233034	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 12975	PERF. 8949	- 10268								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1					WELL #:	22	RRCID -> 233248	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8724	- 9668								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID -> 233323		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 14550		PERF. 8937 - 9557		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 233483		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8939 - 10128		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID -> 233534		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8835 - 10081		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 233545		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8654 - 9660		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID -> 233551		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8946 - 9777		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		17	RRCID -> 234072		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8623 - 9732		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 235579		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8754 - 9737		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID ->	235583	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8652 - 10400				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID ->	235606	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 8873 - 9332				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID ->	235725	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF. 8986 - 10019				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID ->	238964	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8755 - 9764				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		19	RRCID ->	240576	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 8707 - 8880				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	241146	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	14802	PERF. 8955 - 9998				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID ->	241464	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	12960	PERF. 8890 - 9700				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 241580		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8849 - 9084		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 241914		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8785 - 9808		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		17	RRCID -> 243015		COMPL. DATE 09/28/2008		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 8985 - 10141		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 243029		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8986 - 9294		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 243531		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 13325		PERF. 8949 - 9528		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID -> 243537		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 13665		PERF. 8709 - 9696		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 243546		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8644 - 8654		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 243827		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 14208		PERF. 8977 - 10016			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 244056		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9003 - 9547			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 244323		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12892		PERF. 8803 - 10551			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 244698		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8981 - 10041			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 245133		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179		PERF. 8919 - 10019			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730		PERF. 8863 - 9860			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600		PERF. 8770 - 9703			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720		PERF. 9002 - 10143			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II				WELL #:	3	RRCID -> 247423		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205		PERF. 8957 - 9137		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	17	RRCID -> 247462		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8874 - 9754		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	19	RRCID -> 247586		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005		PERF. 8858 - 9160		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 247595		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8913 - 10248		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"				WELL #:	16	RRCID -> 247877		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8983 - 10252		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID -> 247960		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8640 - 8650		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 247967		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8914 - 9977	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 248713		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9068 - 10215	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250840		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184		PERF. 8901 - 9153	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250848		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435		PERF. 8910 - 10183	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250921		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF. N/A	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID -> 250930		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9039 - 9656	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251038		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187		PERF. 8892 - 9801	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 38321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 251425		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 15		RRCID -> 251707		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 19		RRCID -> 251713		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 251716		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 252134		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 14		RRCID -> 252406		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 252450		COMPL. DATE 07/02/2009		TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6		RRCID -> 252503		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640		PERF. 8731 - 9749					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 252876		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730		PERF. 9059 - 9630					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 252898		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680		PERF. 9364 - 10028					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 252905		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 9034 - 10051					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13		RRCID -> 252921		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280		PERF. 8945 - 10298					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9		RRCID -> 253263		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588		PERF. 8680 - 9580					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 254614		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8473 - 8708					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 254616		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
08	124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID -> 254740		COMPL. DATE 11/26/2009		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255169		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GIBSON		WELL #:		16	RRCID -> 255924		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REED GAS UNIT II		WELL #:		10	RRCID -> 255947		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 255966		COMPL. DATE 01/30/2010		TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 256674		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 256927		COMPL. DATE 06/06/2010		TOTAL DEPTH 13262		PERF. 8853 - 9946	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		19	RRCID -> 256959		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 13082		PERF. 8872 - 9451	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20	RRCID -> 257030		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 13626		PERF. 8796 - 9883	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257207		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 9070 - 9804	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257215		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8770 - 9746	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257238		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8841	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-		-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-		-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257373		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8593 - 9412	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)															//CONT.// 30321 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIMESTONE																													
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																										
N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 7															RRCID -> 257718															COMPL. DATE 07/16/2010															TOTAL DEPTH 13050															PERF. 8846 - 9172														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1															WELL #: 5															RRCID -> 259191															COMPL. DATE 06/08/2010															TOTAL DEPTH 13025															PERF. 8849 - 9098														
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 24															RRCID -> 260718															COMPL. DATE 02/28/2011															TOTAL DEPTH 13118															PERF. 8946 - 9416														
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2															WELL #: 3															RRCID -> 260719															COMPL. DATE 03/04/2011															TOTAL DEPTH 13700															PERF. 8720 - 8950														
06		249	N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2						N	-0-					-0-																																																																			
07		194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2						N	-0-					-0-																																																																			
08		62	N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-								N	-0-					-0-																																																																			
09		120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-								N	-0-					-0-																																																																			
10		124	N	-0-	-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-					-0-																																																																			
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-																																																																			

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1															WELL #: 1															RRCID -> 260873															COMPL. DATE 09/02/2011															TOTAL DEPTH 14500															PERF. 8983 - 9659														
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

BAILEY GAS UNIT "A"															WELL #: 10															RRCID -> 261135															COMPL. DATE 07/30/2010															TOTAL DEPTH 13063															PERF. 9205 - 9777														
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1															WELL #: 11															RRCID -> 261548															COMPL. DATE 06/04/2011															TOTAL DEPTH 13542															PERF. 8692 - 9076														
06		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
07		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
08		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT				-0-																																																																			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 262483		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8648 - 8774							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GIBSON				WELL #:	1	RRCID -> 262872		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 9828						
06	SWR 10	53	-0-	53	166553	53	2				N	-0-						-0-
07	SWR 10	158	-0-	158	166711	158	2				N	-0-						-0-
08	SWR 10	103	-0-	103	166814	103	2				N	-0-						-0-
09	SWR 10	30	-0-	30	166844	30	2				N	-0-						-0-
10	SWR 10	139	-0-	139	166983	139	2				N	-0-						-0-
11	SWR 10	61	-0-	61	167044	61	2				N	-0-						-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 265644		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8840 - 9341						
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						20
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						20
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2				N	-0-						20
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2				N	-0-						20
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						20
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2				N	-0-						20

C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 266211		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 8565 - 9142						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	12	RRCID -> 266307		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 8532 - 9601						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 266352		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 13362		PERF. 8505 - 9730						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID -> 267596		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 13716		PERF. 8739 - 8986						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270129		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8783 - 9437								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 272537		COMPL. DATE 01/10/2014		TOTAL DEPTH 13368		PERF. 8695 - 9377								
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275226		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8983 - 9382								
06		1470 N	1169	-0-	-301	-0-		1155	2	14 9	N	13		13 8					-0-	
07		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-		1665	2	7 9	N	6		6 8					-0-	
08		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1739	2	3 9	N	3		3 8					-0-	
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1644	2	1 9	N	1		1 8					-0-	
10		1674 N	1515	-0-	-159	-0-		1512	2	3 9	N	3		3 8					-0-	
11		1680 N	1527	-0-	-153	-0-		1519	2	8 9	N	7		7 8					-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		4	RRCID -> 281955		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022								
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2		N	-0-							-0-	
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-							-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-							-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID -> 286340		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065								
06		1410 N	1208	-0-	-202	-0-		1208	2		N	-0-							-0-	
07		1457 N	1405	-0-	-52	-0-		1405	2		N	-0-							-0-	
08		1457 N	967	-0-	-490	-0-		959	2	8 9	N	7		7 8					-0-	
09		1200 N	442	-0-	-758	-0-		438	2	4 9	N	4		4 8					-0-	
10		1395 N	142	-0-	-1253	-0-		138	2	4 9	N	4		4 8					-0-	
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-							-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY			881167																	
HUFFMAN "B"			WELL #:		1	RRCID -> 120340		COMPL. DATE 02/18/1986		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8821 - 8844								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167															
WORTHY UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 134203		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8848	-	9048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
GRIZZLY		WELL #:		1		RRCID -> 205891		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238	-	9417					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 205906		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301	-	9445					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LEWIS "B"		WELL #:		3		RRCID -> 207078		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296	-	9443					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		7		RRCID -> 207375		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154	-	9518					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		3		RRCID -> 207376		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9094	-	9462					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLMES "A"		WELL #:		4		RRCID -> 207435		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH	14244	PERF. 9200	-	9524					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167								
HOLMES "A"				WELL #:		5	RRCID -> 210646		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL	DEPTH 14200	PERF. 9092	- 9493
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK				WELL #:		1	RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL	DEPTH 14788	PERF. 9172	- 9389
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY				WELL #:		2	RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL	DEPTH 14937	PERF. 9202	- 9433
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:		7	RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL	DEPTH 14950	PERF. 9238	- 9370
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY				WELL #:		3	RRCID -> 211689		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL	DEPTH 14784	PERF. 9172	- 9397
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:		8	RRCID -> 213977		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL	DEPTH 14900	PERF. 9234	- 9339
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"				WELL #:		10	RRCID -> 215512		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL	DEPTH 14737	PERF. 9161	- 9314
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215787		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		13	RRCID -> 216988		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		18	RRCID -> 217453		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217922		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217929		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		12	RRCID -> 218100		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		6	RRCID -> 218112		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		19	RRCID -> 218955		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 9322 - 9542	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		17	RRCID -> 220497		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346		PERF. 9151 - 9406	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223603		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 9088 - 9227	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223611		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 9104 - 9283	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224814		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 9192 - 9276	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		23	RRCID -> 227317		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 9142 - 9534	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"			WELL #:		24	RRCID -> 228097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 14240		PERF. 9182 - 9544	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
BLACK														
				//CONT.//	30321 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIMESTONE	
				//CONT.//	881167									
				WELL #:	8	RRCID ->	228224	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL	DEPTH	14463	PERF.	9038 - 9211
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK														
				WELL #:	3	RRCID ->	228227	COMPL. DATE	03/29/2007	TOTAL	DEPTH	14740	PERF.	9180 - 9430
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
LEWIS "B"														
				WELL #:	16	RRCID ->	229883	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	14583	PERF.	8890 - 9145
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HOLMES "A"														
				WELL #:	21	RRCID ->	230328	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	14248	PERF.	9188 - 9475
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
HOLMES "A"														
				WELL #:	22	RRCID ->	230331	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL	DEPTH	14240	PERF.	9146 - 9492
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
GRIZZLY														
				WELL #:	4	RRCID ->	232112	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL	DEPTH	14651	PERF.	9125 - 9381
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
BLACK														
				WELL #:	2	RRCID ->	233076	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL	DEPTH	14459	PERF.	9170 - 9341
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//			30321 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//			881167													
HOLMES "A"			WELL #:			19	RRCID -> 233261			COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

POLAR			WELL #:			1	RRCID -> 233316			COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #:			26	RRCID -> 233732			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #:			15	RRCID -> 235957			COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HOLMES "A"			WELL #:			14	RRCID -> 235999			COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE FLOCK			WELL #:			1	RRCID -> 241211			COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TWEENER			WELL #:			3	RRCID -> 241572			COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328						
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	-0-	-0-					26	
07	403 N	291	-0-	-112	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-	-0-					26	
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	1	1	239	2	Y	-0-	-0-					26	
09	360 N	209	-0-	-151	-0-	-0-	2	1	207	2	Y	-0-	-0-					26	
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	-0-	5	1	205	2	Y	-0-	-0-					26	
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	-0-	2	1	205	2	Y	-0-	-0-					26	

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 9075 - 9317	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9346 - 10006	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244631		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9442 - 9462	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244655		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8989 - 9207	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245122		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 9224 - 9310	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245787		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 9130 - 9238	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251128		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 9162 - 9341	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		38321 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
LEWIS "B"			WELL #:		22	RRCID -> 251421		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACK			WELL #:		14	RRCID -> 251729		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		6	RRCID -> 256028		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		23	RRCID -> 266332		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEWIS "B"			WELL #:		24	RRCID -> 266496		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)					38323 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
STONE, W. O.			WELL #:		1	RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334			
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, N. (PETTIT)				30323 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC				650201											
HUFFMAN, EVA				WELL #:	1	RRCID ->	112884	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL	DEPTH	14197	PERF. 8682 - 8850		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60		2			N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10		2			N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47		2			N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36		2			N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26		2			N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39		2			N	-0-			-0-
VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HUFFMAN "B"				WELL #:	2	RRCID ->	167363	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8386 - 8392		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
FARRAR, SE.				30325 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP				680770											
HOLIDAY RESOURCES "A"				WELL #:	1	RRCID ->	144617	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL	DEPTH	13895	PERF. 8894 - 9440		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FARRAR, SE (PETTIT)				30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	145276	COMPL. DATE	04/09/1993	TOTAL	DEPTH	9720	PERF. 8475 - 8539		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1				WELL #:	2AC	RRCID ->	149592	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL	DEPTH	9521	PERF. 8676 - 8684		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	185733	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	8822	PERF. 8234 - 8255		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 196698		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 14300		PERF. 8734 - 8873				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 197227		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 8698 - 8782				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 198839		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 12582		PERF. 8612 - 8702				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 199479		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8562 - 8647				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 202646		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8601 - 8693				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 207385		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8652 - 8700				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL, F. L.		WELL #:		18	RRCID -> 212681		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 8679 - 8724				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 218119		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8092 - 8158	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KELLOGG CREEK			WELL #:		1	RRCID -> 221496		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8272 - 8470	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		4	RRCID -> 223390		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8663 - 9316	
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-		-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-		-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-		-0-
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-		-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-		-0-
11	810 N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-		-0-

HALL, F. L.			WELL #:		16	RRCID -> 224808		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 13415		PERF. 8474 - 8539	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2			WELL #:		12	RRCID -> 225593		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13850		PERF. 8540 - 8648	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 226051		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8722 - 8871	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 226505		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 14478		PERF. 8750 - 8840	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	228154	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 8635 - 8728			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	228658	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	13455	PERF. 8347 - 8497			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	228882	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	14490	PERF. 8754 - 8867			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	229200	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8508 - 8654			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		13	RRCID ->	229216	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	13090	PERF. 8615 - 8683			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1		WELL #:		13	RRCID ->	229222	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	13413	PERF. 8290 - 8467			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229517	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13990	PERF. 8518 - 8683			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
REED GAS UNIT II			WELL #:		7	RRCID -> 229525		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 13913		PERF. 8528 - 8662	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIBSON			WELL #:		13	RRCID -> 229538		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13460		PERF. 8292 - 8436	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		18	RRCID -> 229834		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8538 - 8625	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 229859		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8766 - 8867	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

REED GAS UNIT II			WELL #:		4	RRCID -> 229892		COMPL. DATE 06/28/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF. 8508 - 8619	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230038		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 13750		PERF. 8378 - 8428	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230094		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 14254		PERF. 8758 - 8851	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.// 30325 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 13			RRCID -> 230099			COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1			WELL #: 2			RRCID -> 230130			COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #: 20			RRCID -> 230297			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #: 18			RRCID -> 230317			COMPL. DATE 08/03/2007			TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 230439			COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570							
06		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
07		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2			N	-0-					-0-	
08		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2			N	-0-					-0-	
09		30 N	19	-0-	-11	-0-		19	2			N	-0-					-0-	
10		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-					-0-	
11		30 N	10	-0-	-20	-0-		10	2			N	-0-					-0-	
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 230625			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16			RRCID -> 230638			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		12	RRCID -> 230643		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 13115		PERF. 8722 - 8844							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 230662		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8520 - 8608							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 230723		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 8262 - 8418							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L.			WELL #:		14	RRCID -> 230763		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8725 - 8785							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 231791		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12775		PERF. 8489 - 8630							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	68757	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	68757	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	68757	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	68757	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	68757	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	68757	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 231845		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8674 - 8750							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		23	RRCID -> 232012		COMPL. DATE 10/20/2007		TOTAL DEPTH 13513		PERF. 8317 - 8475							
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	232191	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8511 - 8636							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	232364	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13691	PERF. 8292 - 8486							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	233035	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8659 - 8741							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		22	RRCID ->	233249	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 8388 - 13546							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	233324	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 8616 - 8769							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	233482	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8620 - 8710							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		12	RRCID ->	233535	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8504 - 8656							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LYONS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		21	RRCID -> 233546		COMPL. DATE 01/19/2008		TOTAL DEPTH 13585		PERF. 8325 - 8442	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1			WELL #:		16	RRCID -> 233552		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8656 - 8761	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GIBSON			WELL #:		17	RRCID -> 234073		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 13627		PERF. 8443 - 8514	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1			WELL #:		8	RRCID -> 235605		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF. 8647 - 8768	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 235724		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 8691 - 8805	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 238965		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8436 - 8592	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		2	RRCID -> 240449		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8833 - 8727	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 241148			COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 241465			COMPL. DATE 07/04/2008			TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 241579			COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		15	RRCID -> 241915			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 242995			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A			WELL #:		17	RRCID -> 243014			COMPL. DATE 09/28/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		20	RRCID -> 243028			COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775						
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	243530	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13325	PERF. 8628 - 8775	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #:		18	RRCID ->	243536	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF. 8379 - 8499	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	243545	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	13670	PERF. 8268 - 8498	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	243826	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	14208	PERF. 8655 - 8801	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	244057	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	12965	PERF. 8629 - 8794	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	244324	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	12892	PERF. 8481 - 8623	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID ->	244697	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 8647 - 8773	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		14	RRCID -> 245132		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBSON		WELL #:		8	RRCID -> 245135		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 246808		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID -> 247394		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID -> 247422		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 247463		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID -> 247585		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		8	RRCID -> 247594		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8570 - 8706	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		16	RRCID -> 247876		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8730 - 8873	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 247959		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 13670		PERF. 8266 - 8496	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		6	RRCID -> 247966		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 13165		PERF. 8532 - 8664	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		2	RRCID -> 248675		COMPL. DATE 10/05/2008		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8750	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		9	RRCID -> 248714		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 8708 - 8872	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 250604		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13128		PERF. 8694 - 8833	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250841		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250847		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250922		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
F. L. HALL		WELL #:		19	RRCID -> 250928		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID -> 251039		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 251424		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID -> 251642		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//			30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
GIBSON			WELL #:			15	RRCID -> 251691			COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:			15	RRCID -> 251708			COMPL. DATE 05/07/2009			TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAILEY GAS UNIT "A"					WELL #:			19	RRCID -> 251712			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT					WELL #:			21	RRCID -> 251717			COMPL. DATE 05/09/2009			TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2					WELL #:			14	RRCID -> 252407			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1					WELL #:			2	RRCID -> 252449			COMPL. DATE 08/03/2009			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 1					WELL #:			1	RRCID -> 252451			COMPL. DATE 07/02/2009			TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 252504		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252877		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 252899		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 252906		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID -> 252922		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 252923		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 253262		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253428	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 8471 -	8646				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2			N	-0-					23
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-					23
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2			N	-0-					23
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2			N	-0-					23
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2			N	-0-					23
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-					23

PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	253500	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8260 -	8400				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	254615	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	13850	PERF. 8322 -	8473				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	254617	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	13492	PERF. 8301 -	8443				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II		WELL #:		9	RRCID ->	254741	COMPL. DATE	11/26/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF. 8500 -	8670				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255167	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	13880	PERF. 8305 -	8484				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON		WELL #:		16	RRCID ->	255923	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13485	PERF. 8430 -	8539				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//			30325 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310									
REED GAS UNIT II			WELL #:			10	RRCID -> 255948			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1			WELL #:			19	RRCID -> 255967			COMPL. DATE 01/30/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VESTAL GAS UNIT NO. 1			WELL #:			15	RRCID -> 256676			COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIBSON			WELL #:			11	RRCID -> 256693			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:			20	RRCID -> 256932			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:			19	RRCID -> 256957			COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1			WELL #:			20	RRCID -> 257032			COMPL. DATE 05/27/2010			TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GIBSON		WELL #:		6	RRCID -> 257209		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 13713		PERF. 8468 - 8626			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 8486 - 8561	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1		GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414		PERF. 8516 - 8685	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TUMLINSON "A" #1		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865		PERF. 8385 - 8513	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS CREEK		GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257377		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 12995		PERF. 8264 - 8408	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 257719		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13050		PERF. 8519 - 8664	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 259189		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 13025		PERF. 8530 - 8678	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GIBSON			WELL #:		1	RRCID -> 259865		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 8374 - 8539	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		24	RRCID -> 260714		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 13118		PERF. 8651 - 8771	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 260792		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 8620 - 8714	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BAILEY GAS UNIT "A"			WELL #:		10	RRCID -> 261168		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13063		PERF. 8911 - 9032	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 261499		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8640 - 8855	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2			WELL #:		1	RRCID -> 262343		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 14510		PERF. 8655 - 8726	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 262513		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13815		PERF. 8297 - 8402	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 262623	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8579	-	8681					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 262739	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH	9818	PERF. 8660	-	8864					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
C & W GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 266214	COMPL. DATE 04/14/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF. 8239	-	8404					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
VESTAL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 266541	COMPL. DATE 10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638	-	8715					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
CARPENTER GAS UNIT I				WELL #:	2	RRCID -> 266543	COMPL. DATE 11/03/2012	TOTAL DEPTH	9722	PERF. 8529	-	8676					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
LYONS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID -> 266557	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 8206	-	8320					
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-			
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-			-0-			
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-			
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-			
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-			
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-			
SADLER, CARL GAS UNIT NO.1				WELL #:	3	RRCID -> 267607	COMPL. DATE 02/06/2013	TOTAL DEPTH	13716	PERF. 8400	-	8523					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
C & W GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 270133		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 13474		PERF. 8218 - 8389								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BAILEY GAS UNIT 'A'			WELL #:		3	RRCID -> 275430		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8618 - 8752								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CARL SADLER GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 275510		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 13600		PERF. 8250 - 8438								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:		4	RRCID -> 281972		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 14054		PERF. 8597 - 10022								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HALL, F. L.			WELL #:		17	RRCID -> 286394		COMPL. DATE 09/28/2018		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8623 - 10065								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAND BRANCH GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800		PERF. 8100 - 8204								
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	9 N	4	-0-	-5	-0-	-0-		4	2				N	-0-					-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY										//CONT.//		38325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
										WELL #:		1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952	
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
LEWIS "B"										WELL #:		4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
LEWIS "B"										WELL #:		3		RRCID -> 207076		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 14980		PERF. 8925 - 9035	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #:		3		RRCID -> 207953		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 8826 - 8836	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
HOLMES "A"										WELL #:		7		RRCID -> 207957		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 8861 - 8913	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
BLACK										WELL #:		1		RRCID -> 211150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788		PERF. 8817 - 8946	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
GRIZZLY										WELL #:		2		RRCID -> 211522		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937		PERF. 8848 - 8972	
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167											
LEWIS "B"			WELL #:		7	RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8937 - 9061				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
GRIZZLY			WELL #:		3	RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784		PERF. 8826 - 8918				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		8	RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8928 - 9054				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		10	RRCID -> 215513		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 14737		PERF. 8816 - 8935				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		9	RRCID -> 215788		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 14650		PERF. 8740 - 8937				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		11	RRCID -> 217923		COMPL. DATE 01/15/2006		TOTAL DEPTH 14770		PERF. 8837 - 8972				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
LEWIS "B"			WELL #:		17	RRCID -> 217931		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 8716 - 8844				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	-0-	

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		5	RRCID -> 223604		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597		PERF. 8730 - 8876	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"			WELL #:		14	RRCID -> 223612		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 14614		PERF. 8789 - 8931	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"			WELL #:		15	RRCID -> 224815		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 14670		PERF. 8781 - 8917	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK			WELL #:		8	RRCID -> 228223		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 14463		PERF. 8634 - 8774	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACK			WELL #:		3	RRCID -> 228228		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 14740		PERF. 8799 - 8935	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEWIS "B"			WELL #:		16	RRCID -> 229882		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 14583		PERF. 8689 - 8773	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIZZLY			WELL #:		4	RRCID -> 232111		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 14651		PERF. 8779 - 8916	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		38325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLACK		WELL #:		2		RRCID -> 233075		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 14459		PERF. 8759 - 8901	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POLAR		WELL #:		1		RRCID -> 233317		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8652 - 8788	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		23		RRCID -> 233580		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 13360		PERF. 8852 - 8936	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		15		RRCID -> 235956		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 14290		PERF. 8858 - 8970	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HOLMES "A"		WELL #:		14		RRCID -> 235998		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 14358		PERF. 8946 - 9060	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LITTLE FLOCK		WELL #:		1		RRCID -> 241210		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 8872 - 9066	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TWEENER		WELL #:		3		RRCID -> 241574		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479		PERF. 8878 - 9078	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARRAR, SE (PETTIT)			//CONT.//		38325 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167								
BLACK			WELL #:		15	RRCID -> 242943		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314		PERF. 8700 - 8852	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		18	RRCID -> 243431		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999		PERF. 9036 - 9149	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
LEWIS "B"			WELL #:		20	RRCID -> 244632		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF. 9001 - 9144	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		11	RRCID -> 244656		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14450		PERF. 8646 - 8778	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		6	RRCID -> 245123		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 14615		PERF. 8779 - 8915	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TWEENER			WELL #:		4	RRCID -> 245786		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 13358		PERF. 8796 - 8936	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BLACK			WELL #:		7	RRCID -> 251127		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 14365		PERF. 8684 - 8808	
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FARRAR, SE (PETTIT)				//CONT.//	30325 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
LEWIS "B"				WELL #:	22	RRCID ->	251422	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH 15020	PERF. 9019	-	9149			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

BLACK				WELL #:	14	RRCID ->	251730	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. 8626	-	8802			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LEWIS "B"				WELL #:	6	RRCID ->	256030	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL	DEPTH 13890	PERF. 8928	-	9122			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LEWIS "B"				WELL #:	23	RRCID ->	266364	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL	DEPTH 14850	PERF. 8888	-	14626			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

LEWIS "B"				WELL #:	24	RRCID ->	266528	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL	DEPTH 14750	PERF. 8820	-	14490			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)					30445 075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444												
FAZZINO, LEE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	185946	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL	DEPTH 16525	PERF.15470	-	16046			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		38445 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444						
FAZZINO, LEE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 189000	COMPL. DATE 10/21/2001	TOTAL DEPTH 16361	PERF.15797	- 16004	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)				32791 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
OWENS "C"		WELL #:		1	RRCID -> 155163	COMPL. DATE 05/26/1995	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10921	- 10968	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #:		2	RRCID -> 164209	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9470	- 9764	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LEVELS, MARION		WELL #:		1	RRCID -> 171297	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10950	- 11153	
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FREEDOM (TRAVIS PEAK)				32900 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LEON		
COUCH OIL & GAS, INC.				182165						
BRAVEHEART		WELL #:		2	RRCID -> 270732	COMPL. DATE 11/04/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15665	- 17669	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FULLSPIKE ENERGY LLC				289935						
MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID -> 212941	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 18100	PERF.10852	- 11564	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FREEDOM (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32900 380	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON										
FULLSPIKE ENERGY LLC		//CONT.//		289935															
GRAUKE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 231643		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 17787		PERF. 9598 - 9926								
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					133	
FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
1789 MANAGEMENT, LLC				100936															
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 176712		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 11847		PERF. 8343 - 11390						
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2					Y	-0-					-0-	
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	35	-0-	35	35	35	2					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	35	-0-	35	70	35	2					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	70	-0-	70	140	70	2					Y	-0-					-0-	
11	175 X	35	-0-	-140	-0-	35	2					Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 181193		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 11080 - 11465						
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2					Y	-0-					-0-	
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2					Y	-0-					-0-	
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2					Y	-0-					-0-	
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2					Y	-0-					-0-	
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2					Y	-0-					-0-	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2					Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 185844		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 11755		PERF. 8206 - 11184						
06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2					N	-0-					-0-	
07	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2					N	-0-					-0-	
08	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2					N	-0-					-0-	
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2					N	-0-					-0-	
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2					N	-0-					-0-	
11	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2					N	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID -> 194791		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 11552		PERF. 10374 - 11445						
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2					Y	-0-					-0-	
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2					Y	-0-					-0-	
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					Y	-0-					-0-	
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2					Y	-0-					-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2					Y	-0-					-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2					Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:		1L	RRCID -> 198180		COMPL. DATE 11/17/2004		TOTAL DEPTH 11694		PERF. 10032 - 10366						
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-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															CPTY: FREESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC															32950 285				
SIMS, ALTON															100936				
WELL #: 2L															RRCID -> 201633				
COMPL. DATE 11/17/2004															TOTAL DEPTH 11841				
PERF.10070															- 11139				
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				
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-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 6				
RRCID -> 202100															COMPL. DATE 07/26/2007				
TOTAL DEPTH 11750															PERF.10983 - 11155				
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-				-0-				
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-				-0-				
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-				-0-				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-				-0-				
10	279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-				-0-				
11	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 7				
RRCID -> 204548															COMPL. DATE 03/20/2004				
TOTAL DEPTH 11800															PERF.11370 - 11489				
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-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON															WELL #: 3L				
RRCID -> 205583															COMPL. DATE 08/21/2004				
TOTAL DEPTH 11833															PERF.11350 - 11450				
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-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
SIMS, ALTON															WELL #: 5L				
RRCID -> 206077															COMPL. DATE 07/03/2004				
TOTAL DEPTH 11800															PERF.11243 - 11440				
06	3890 X	782	-0-	-3108	-0-	782	2			Y	-0-				-0-				
07	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-				-0-				
08	T. A.	789	-0-	789	-0-	789	2			Y	-0-				-0-				
09	T. A.	765	-0-	765	-0-	1554	2			Y	-0-				-0-				
10	T. A.	805	-0-	805	-0-	2359	2			Y	-0-				-0-				
11	3102 X	743	-0-	-2359	-0-	743	2			Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 8				
RRCID -> 206522															COMPL. DATE 04/20/2010				
TOTAL DEPTH 11767															PERF.10961 - 11388				
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-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
REED, BOBBY GAS UNIT															WELL #: 9				
RRCID -> 208294															COMPL. DATE 12/15/2009				
TOTAL DEPTH 11836															PERF.11164 - 11495				
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-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 537

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//			100936												
DOSS GU			WELL #:			1			RRCID -> 210251			COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2310 X	1635	-0-	-675	-0-		1635	2			N	-0-					-0-
07		2387 X	2188	-0-	-199	-0-		2188	2			N	-0-					-0-
08		1922 X	505	-0-	-1417	-0-		505	2			N	-0-					-0-
09		1860 X	555	-0-	-1305	-0-		555	2			N	-0-					-0-
10		2201 X	632	-0-	-1569	-0-		632	2			N	-0-					-0-
11		2130 X	112	-0-	-2018	-0-		112	2			N	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:			2			RRCID -> 212513			COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407			
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SIMS, ALTON			WELL #:			6L			RRCID -> 212863			COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:			3			RRCID -> 212898			COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384			
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			Y	-0-					-0-
07		10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2			Y	-0-					-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:			4			RRCID -> 214889			COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544			
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2			Y	-0-					-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			Y	-0-					-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			Y	-0-					-0-
09		90 N	35	-0-	-55	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:			5			RRCID -> 216622			COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678			
06		1650 N	1028	-0-	-622	-0-		1028	2			Y	-0-					-0-
07		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		1096	2			Y	-0-					-0-
08		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	2			Y	-0-					-0-
09		1020 N	991	-0-	-29	-0-		991	2			Y	-0-					-0-
10		1085 N	1083	-0-	-2	-0-		1083	2			Y	-0-					-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20	-0-		1030	2			Y	-0-					-0-
DOSS GU			WELL #:			6			RRCID -> 216676			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561			
06		450 N	426	-0-	-24	-0-		426	2			Y	-0-					-0-
07		465 N	421	-0-	-44	-0-		421	2			Y	-0-					-0-
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			Y	-0-					-0-
09		420 N	373	-0-	-47	-0-		373	2			Y	-0-					-0-
10		434 N	391	-0-	-43	-0-		391	2			Y	-0-					-0-
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-		425	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
1789 MANAGEMENT, LLC														
DOSS GU														
WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501														
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
06	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
07	1209 N	962	-0-	-247	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
08	1178 N	813	-0-	-365	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
09	1140 N	839	-0-	-301	-0-	839	2			Y	-0-			-0-
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
DOSS GU														
WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287														
06	1080 N	1064	-0-	-16	-0-	1064	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU														
WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON														
WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480														
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-			-0-
10	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			-0-
11	570 N	424	-0-	-146	-0-	424	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540														
06	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
08	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			-0-
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 7										RRCID -> 228122		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11181 - 11378			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-	
07		775 N	720	-0-	-55	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-	
08		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-	
09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-	
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-	
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 231657		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11318 - 12610	
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-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 13		RRCID -> 231668		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11064 - 11320	
06		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-	
07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-	
08		2139 N	1462	-0-	-677	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-	
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-	
10		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-	
11		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON										WELL #: 9		RRCID -> 231689		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11252 - 11468	
06		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-	
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-	
08		3937 X	3927	-0-	-10	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-	
09		3810 X	3575	-0-	-235	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-	
10		3937 X	2495	-0-	-1442	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-	
11		3810 X	2389	-0-	-1421	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 232491		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11280 - 12668	
06		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-	
07		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	-0-	3824	2			Y	-0-					-0-	
08		2945 X	2802	-0-	-143	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-	
09		2850 X	2563	-0-	-287	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-	
10		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-	
11		2850 X	2681	-0-	-169	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 232492		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11324 - 12626	
06		600 N	499	-0-	-101	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-	
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-	
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-	
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-	
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-	
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU										WELL #: 14		RRCID -> 233043		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11975		PERF.11188 - 11426	
06		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-	
07		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-	
08		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-	
09		1350 N	1346	-0-	-4	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-	
10		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-	
11		1350 N	1244	-0-	-106	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		100936													
SIMS, ALTON				WELL #:		12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL		DEPTH 13050		PERF.11297 - 12852			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1020 N	924	-0-	-96	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-	
07		1023 N	853	-0-	-170	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-	
08		1023 N	970	-0-	-53	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-	
09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-	
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-	
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU				WELL #:		15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL		DEPTH 11850		PERF.11232 - 11456			
06		1530 N	1029	-0-	-501	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-	
07		1550 N	1386	-0-	-164	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-	
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-	
09		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-	
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.11058 - 13188			
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-	
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-	
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-	
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-	
DOSS GU				WELL #:		12		RRCID -> 233693		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL		DEPTH 13200		PERF.11498 - 13150			
06		75 X	25	-0-	-50	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-	
07		25 X	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-	
08	14B	DENY	30	-0-	30	30	30	30	2			Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	35	-0-	35	65	65	35	2			Y	-0-					-0-	
10	14B	DENY	65	-0-	65	130	65	65	2			Y	-0-					-0-	
11		160 X	30	-0-	-130	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-	
RICKARD GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 233784		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL		DEPTH 12093		PERF.11184 - 11214			
06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-	
07		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-	
08		868 N	616	-0-	-252	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-	
09		870 N	505	-0-	-365	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-	
10		744 N	421	-0-	-323	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-	
11		600 N	469	-0-	-131	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:		14		RRCID -> 235758		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL		DEPTH 13250		PERF.11224 - 11436			
06		900 N	364	-0-	-536	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-	
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-	
08		465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-	
10		403 N	402	-0-	-1	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-	
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-	
SIMS, ALTON				WELL #:		15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL		DEPTH 13325		PERF.11304 - 12736			
06		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-	
07		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-	
08		1271 N	534	-0-	-737	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-	
09		1410 N	945	-0-	-465	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-	
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-	
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	990 N	820	-0-	-170	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100														
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-			-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-			-0-
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638														
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-			-0-
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-			-0-
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-			-0-
11	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330														
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-			-0-
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			Y	-0-			-0-
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	912	-0-	-266	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700														
06	810 X	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-			-0-
07	899 X	885	-0-	-14	-0-	885	2			Y	-0-			-0-
08	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844														
06	1110 N	838	-0-	-272	-0-	838	2			Y	-0-			-0-
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
08	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2			Y	-0-			-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050														
06	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2			Y	-0-			-0-
07	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-			-0-
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2		Y	-0-				-0-
07	4464 X	4288	-0-	-176	-0-	4288	2		Y	-0-				-0-
08	4743 X	4336	-0-	-407	-0-	4336	2		Y	-0-				-0-
09	4590 X	3895	-0-	-695	-0-	3895	2		Y	-0-				-0-
10	4743 X	4209	-0-	-534	-0-	4209	2		Y	-0-				-0-
11	4380 X	3736	-0-	-644	-0-	3736	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956														
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-				-0-
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2		Y	-0-				-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-				-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2		Y	-0-				-0-
10	744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		Y	-0-				-0-
11	750 N	610	-0-	-140	-0-	610	2		Y	-0-				-0-
SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760														
06	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2		Y	-0-				-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		Y	-0-				-0-
08	1364 N	1032	-0-	-332	-0-	1032	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	894	-0-	-516	-0-	894	2		Y	-0-				-0-
10	1457 N	936	-0-	-521	-0-	936	2		Y	-0-				-0-
11	990 N	943	-0-	-47	-0-	943	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292														
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-				-0-
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-				-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		Y	-0-				-0-
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-				-0-
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-				-0-
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606														
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-				-0-
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		Y	-0-				-0-
08	1767 N	1603	-0-	-164	-0-	1603	2		Y	-0-				-0-
09	1710 N	1548	-0-	-162	-0-	1548	2		Y	-0-				-0-
10	1674 N	785	-0-	-889	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
11	1560 N	695	-0-	-865	-0-	695	2		Y	-0-				-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693														
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	478	2		Y	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-				-0-
08	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2		Y	-0-				-0-
09	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		Y	-0-				-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		Y	-0-				-0-
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2		Y	-0-				-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960														
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-				-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-				-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
09	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	2		Y	-0-				-0-
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		Y	-0-				-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
WELL #: 10										RRCID -> 241764		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11352 - 12986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	2070 N	1868	-0-	-202	-0-	1868	2				Y	-0-						-0-	
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2				Y	-0-						-0-	
08	2015 N	1397	-0-	-618	-0-	1397	2				Y	-0-						-0-	
09	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2				Y	-0-						-0-	
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2				Y	-0-						-0-	
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2				Y	-0-						-0-	
DOSS GU										WELL #: 16		RRCID -> 241770		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12424 - 13096	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				Y	-0-						-0-	
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2				Y	-0-						-0-	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2				Y	-0-						-0-	
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				Y	-0-						-0-	
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2				Y	-0-						-0-	
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2				Y	-0-						-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 241814		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11262 - 12724	
06	690 N	546	-0-	-144	-0-	546	2				Y	-0-						-0-	
07	620 N	573	-0-	-47	-0-	573	2				Y	-0-						-0-	
08	589 N	560	-0-	-29	-0-	560	2				Y	-0-						-0-	
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				Y	-0-						-0-	
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2				Y	-0-						-0-	
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	2				Y	-0-						-0-	
DOSS GU										WELL #: 22		RRCID -> 243428		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11276 - 13128	
06	870 N	836	-0-	-34	-0-	836	2				Y	-0-						-0-	
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858	2				Y	-0-						-0-	
08	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2				Y	-0-						-0-	
09	840 N	789	-0-	-51	-0-	789	2				Y	-0-						-0-	
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	769	2				Y	-0-						-0-	
11	810 N	698	-0-	-112	-0-	698	2				Y	-0-						-0-	
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 243451		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 13185		PERF.11367 - 12917	
06	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2				Y	-0-						-0-	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2				Y	-0-						-0-	
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2				Y	-0-						-0-	
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	2				Y	-0-						-0-	
10	1085 N	976	-0-	-109	-0-	976	2				Y	-0-						-0-	
11	1140 N	663	-0-	-477	-0-	663	2				Y	-0-						-0-	
DOSS GU										WELL #: 21		RRCID -> 243477		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11368 - 13090	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2				Y	-0-						-0-	
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2				Y	-0-						-0-	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2				Y	-0-						-0-	
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2				Y	-0-						-0-	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				Y	-0-						-0-	
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2				Y	-0-						-0-	
DOSS GU										WELL #: 23		RRCID -> 243479		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12380 - 12716	
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2				Y	-0-						-0-	
07	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2				Y	-0-						-0-	
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				Y	-0-						-0-	
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2				Y	-0-						-0-	
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2				Y	-0-						-0-	
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2				Y	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	657	-0-	-242	-0-	657	2			Y	-0-			-0-
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-			-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243500 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11082 - 12930														
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
07	713 N	518	-0-	-195	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
09	750 N	640	-0-	-110	-0-	640	2			Y	-0-			-0-
10	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			Y	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978														
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			-0-
08	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	510	-0-	-180	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
10	651 N	347	-0-	-304	-0-	347	2			Y	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-			-0-
RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539														
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724														
06	990 N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-			-0-
07	899 N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
11	990 N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906														
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-			-0-
07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-			-0-
08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-			-0-
09	1110 N	818	-0-	-292	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
10	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786														
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-			-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-			-0-
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-			-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
1789 MANAGEMENT, LLC //CONT.// 100936														
SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830														
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
06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-			-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-			-0-
09	1860 N	1359	-0-	-501	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
10	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	1634	2			Y	-0-			-0-
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952														
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	912	-0-	-111	-0-	912	2			Y	-0-			-0-
08	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	642	-0-	-198	-0-	642	2			Y	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452														
06	390 N	215	-0-	-175	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-			-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403														
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-			-0-
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437														
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-			-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-
09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-			-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450														
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764														
06	690 N	643	-0-	-47	-0-	643	2			Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC															//CONT.// 100936											
DOSS GAS UNIT															WELL #: 24		RRCID -> 252358		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11403 - 11473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE											
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-											
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-				-0-											
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-											
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-											
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-				-0-											
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-				-0-											
RICKARD GAS UNIT															WELL #: 17		RRCID -> 252904		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10950 - 11236			
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-				-0-											
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-				-0-											
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-				-0-											
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-											
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				-0-											
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-				-0-											
DOSS GAS UNIT															WELL #: 27		RRCID -> 253481		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11293 - 11528			
06	1080 N	705	-0-	-375	-0-	705	2			Y	-0-				-0-											
07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-				-0-											
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-				-0-											
09	720 N	703	-0-	-17	-0-	703	2			Y	-0-				-0-											
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-				-0-											
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-				-0-											
SIMS, ALTON															WELL #: 27		RRCID -> 253482		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11272 - 11462			
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	285	2			Y	-0-				-0-											
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				-0-											
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-				-0-											
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				-0-											
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-				-0-											
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-				-0-											
SIMS, ALTON															WELL #: 25		RRCID -> 254058		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11316 - 13058			
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-				-0-											
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-				-0-											
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-				-0-											
09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-				-0-											
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-				-0-											
11	900 N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-				-0-											
DOSS GAS UNIT															WELL #: 30		RRCID -> 254074		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13252		PERF.11351 - 11616			
06	1305 N	825	-0-	-480	-0-	825	2			Y	-0-				-0-											
07	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-				-0-											
08	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-				-0-											
09	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-				-0-											
10	868 X	341	-0-	-527	-0-	341	2			Y	-0-				-0-											
11	840 X	330	-0-	-510	-0-	330	2			Y	-0-				-0-											
SIMS, ALTON															WELL #: 28		RRCID -> 254621		COMPL. DATE 07/17/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11254 - 12870			
06	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-				-0-											
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-				-0-											
08	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1552	2			Y	-0-				-0-											
09	2010 N	1916	-0-	-94	-0-	1916	2			Y	-0-				-0-											
10	1922 N	1515	-0-	-407	-0-	1515	2			Y	-0-				-0-											
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-				-0-											

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC																			
SIMS, ALTON																			
										RRCID -> 254735		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11310 - 11520			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		480 N	437	-0-		-43		-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07		479 N	479	-0-		-0-		-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08		527 N	527	-0-		-0-		-0-	527	2			Y	-0-					-0-
09		450 N	369	-0-		-81		-0-	369	2			Y	-0-					-0-
10		465 N	406	-0-		-59		-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11		510 N	494	-0-		-16		-0-	494	2			Y	-0-					-0-
RICKARD GAS UNIT										WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499		PERF.10759 - 11651	
06		25 N	25	-0-		-0-		-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07		31 N	-0-	-0-		-31		-0-					Y	-0-					-0-
08		35 N	35	-0-		-0-		-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09		35 N	35	-0-		-0-		-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11		35 N	35	-0-		-0-		-0-	35	2			Y	-0-					-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11252 - 11576	
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 1									
06		902 N	902	-0-		-0-		-0-	73	1	829	2	N	-0-					10
07		455 N	455	-0-		-0-		-0-	61	1	394	2	N	-0-					10
08		926 N	926	-0-		-0-		-0-	9	1	916	2	N	1					11
									1	9									
09		746 N	746	-0-		-0-		-0-	17	1	728	2	N	1					12
									1	9									
10		897 N	897	-0-		-0-		-0-	35	1	860	2	N	2	5	1			9
									2	9									
11		808 N	808	-0-		-0-		-0-	47	1	761	2	N	-0-					9
EVERETT										WELL #: 1		RRCID -> 102006		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 12810		PERF.11102 - 11415	
06		216 N	216	-0-		-0-		-0-	17	1	199	2	N	-0-					10
07		217 N	199	-0-		-18		-0-	26	1	173	2	N	-0-					10
08		248 N	239	-0-		-9		-0-	2	1	236	2	N	1					11
									1	9									
09		245 N	245	-0-		-0-		-0-	5	1	238	2	N	2					13
									2	9									
10		236 N	236	-0-		-0-		-0-	9	1	225	2	N	2	5	1			10
									2	9									
11		240 N	220	-0-		-20		-0-	13	1	207	2	N	-0-					10
THOMPSON, MILDRED										WELL #: 2R		RRCID -> 137925		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11621 - 11727	
06		1 N	1	-0-		-0-		-0-	1	2			N	-0-					10
07		69 N	69	-0-		-0-		-0-	9	1	60	2	N	-0-					10
08		62 N	40	-0-		-22		-0-	39	2	1	9	N	1					11
09		34 N	34	-0-		-0-		-0-	1	1	32	2	N	1					12
									1	9									
10		62 N	7	-0-		-55		-0-	5	2	2	9	N	2	5	1			9
11		30 N	23	-0-		-7		-0-	1	1	22	2	N	-0-					9

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-			10	
07	1271 N	906	-0-	-365	-0-	-0-	-0-	120	1	786	2	N	-0-			10	
08	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	13	1	1450	2	N	1			11	
								1	9								
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	1106	2	N	1			12	
								1	9								
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	2	5	1	9	
								2	9								
11	1410 N	500	-0-	-910	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	N	-0-			9	
EVERETT													WELL #: 3	RRCID -> 139594	COMPL. DATE 09/19/1991	TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746	
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1563	2	N	-0-			21	
07	1395 N	1104	-0-	-291	-0-	-0-	-0-	147	1	957	2	N	-0-			21	
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1692	2	N	2			23	
								2	9								
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1747	2	N	1			24	
								1	9								
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1888	2	N	2	10	1	16	
								2	9								
11	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	87	1	1406	2	N	-0-			16	
THOMPSON, MILDRED													WELL #: 3	RRCID -> 140177	COMPL. DATE 11/05/1991	TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034	
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	342	1	3904	2	N	6	6	8	10	
								7	9								
07	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	2419	2	N	6	6	8	10	
								7	9								
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	3825	2	N	1			11	
								1	9								
09	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3364	2	N	6	5	8	12	
								7	9								
10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	3307	2	N	4	5	1	9	
								4	9								
11	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1649	2	N	2	2	8	9	
								2	9								
EVERETT													WELL #: 4	RRCID -> 140417	COMPL. DATE 12/14/1991	TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944	
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	-0-	-0-	92	1	1048	2	N	-0-			-0-	
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1203	2	N	-0-			-0-	
08	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	2074	2	N	-0-			-0-	
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1581	2	N	-0-			-0-	
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2155	2	N	-0-			-0-	
11	2040 N	1917	-0-	-123	-0-	-0-	-0-	112	1	1805	2	N	-0-			-0-	
EVERETT													WELL #: 5	RRCID -> 140636	COMPL. DATE 12/21/1991	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	1	1	8	12	
								1	9								
07	1705 N	931	-0-	-774	-0-	-0-	-0-	124	1	807	2	N	-0-			12	
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1883	2	N	2			14	
								2	9								
09	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	-0-	-0-	24	1	1055	2	N	6	5	8	15	
								7	9								
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1336	2	N	4	6	1	11	
								4	9								
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	2	N	1	1	8	11	
								1	9								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED "A"												CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	79 1	562 2	N	-0-					10
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	104 1	478 2	N	-0-					10
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	37 1	687 2	N	1					11
09	630 N	515	-0-	-115	-0-	41 1	473 2	N	1					12
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	52 1	504 2	N	2		5 1			9
11	690 N	562	-0-	-128	-0-	61 1	501 2	N	-0-					9

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111														
06	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	73 1	1254 2	Y	-0-					-0-
07	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	81 1	1120 2	Y	-0-					-0-
08	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	132 1	2039 2	Y	-0-					-0-
09	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	83 1	1320 2	Y	-0-					-0-
10	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	83 1	1259 2	Y	-0-					-0-
11	2100 X	1232	-0-	-868	-0-	76 1	1156 2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820														
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	51 1	579 2	N	-0-					10
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	76 1	495 2	N	-0-					10
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	7 1	728 2	N	1					11
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	14 1	614 2	N	1					12
10	558 N	386	-0-	-172	-0-	15 1	369 2	N	2		5 1			9
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	29 1	461 2	N	-0-					9

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719														
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	81 1	582 2	Y	-0-					10
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	102 1	462 2	Y	-0-					10
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	39 1	820 2	Y	1					11
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	45 1	659 2	Y	1					12
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58 1	661 2	Y	2		5 1			9
11	840 N	677	-0-	-163	-0-	68 1	609 2	Y	-0-					9

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// //CONT.//	32950 285 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	8	RRCID -> 167112	COMPL. DATE 01/17/1998	TOTAL	DEPTH 12080	PERF.11516 - 11893						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHELLEY 'A'				WELL #:	2	RRCID -> 171812	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.11482 - 11833						
06	843 X	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	868 X	820	-0-	-48	-0-	55	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	868 X	581	-0-	-287	-0-	35	1	544	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
09	840 X	563	-0-	-277	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	868 X	833	-0-	-35	-0-	51	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	840 X	605	-0-	-235	-0-	37	1	568	2	Y	-0-					-0-
THOMPSON, MILDRED				WELL #:	9	RRCID -> 173221	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.11636 - 11989						
06	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	199	1	2276	2	N	1	1	8			10
						1	9									
07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	267	1	1744	2	N	1	1	8			10
						1	9									
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	24	1	2577	2	N	1					11
						1	9									
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	2	N	3	2	8			12
						3	9									
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	83	1	2015	2	N	4	5	1	2	8	9
						4	9									
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1242	2	N	1	1	8			9
						1	9									
EVERETT				WELL #:	8	RRCID -> 176838	COMPL. DATE 01/12/2000	TOTAL	DEPTH 11910	PERF.11148 - 11276						
06	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1157	2	N	-0-					13
07	1643 N	960	-0-	-683	-0-	128	1	832	2	N	-0-					13
08	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	13	1	1361	2	N	1					14
						1	9									
09	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	26	1	1151	2	N	1					15
						1	9									
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	46	1	1130	2	N	2	6	1			11
						2	9									
11	1320 N	1066	-0-	-254	-0-	62	1	1004	2	N	-0-					11
TERRY "D"				WELL #:	3	RRCID -> 181287	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL	DEPTH 12098	PERF.11797 - 11911						
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					40
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					40
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					40
09	540 N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					40
10	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					40
11	450 N	319	-0-	-131	-0-	60	1	259	2	N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			20	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			20	
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			20	
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-			20	
10	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-			20	
11	1290 N	1056	-0-	-234	-0-	197	1	859	2	N	-0-			20	
REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056															
06	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	168	1	1923	2	N	-0-			3	
07	2263 N	1441	-0-	-822	-0-	192	1	1249	2	N	-0-			3	
08	2139 N	2011	-0-	-128	-0-	19	1	1992	2	N	-0-			3	
09	2100 N	1235	-0-	-865	-0-	28	1	1207	2	N	-0-			3	
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-			3	
11	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	104	1	1680	2	N	-0-			3	
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144															
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-	
07	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	Y	-0-			-0-	
08	4743 X	2583	-0-	-2160	-0-	157	1	2426	2	Y	-0-			-0-	
09	3300 X	3180	-0-	-120	-0-	188	1	2992	2	Y	-0-			-0-	
10	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	167	1	2544	2	Y	-0-			-0-	
11	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	199	1	3050	2	Y	-0-			-0-	
SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637															
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			10	
07	713 N	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-			10	
08	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			N	-0-			10	
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-			10	
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-			10	
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	95	1	412	2	N	-0-			10	
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683															
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-	
07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-	
08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-	
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-	
10	930 N	411	-0-	-519	-0-	411	2			N	-0-			-0-	
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	383	1	1671	2	N	-0-			-0-	
SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576															
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-	
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-	
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-	
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-	
10	899 N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-			-0-	
11	870 N	744	-0-	-126	-0-	139	1	605	2	N	-0-			-0-	
TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802															
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	455	2	1	9	N	1	1	7	-0-	
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-	
08	589 N	234	-0-	-355	-0-	6	1	228	2	N	-0-			-0-	
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-	
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-	
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	149	1	521	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BARGER, H. UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 192333															
COMPL. DATE 11/21/2002															
TOTAL DEPTH 13015												PERF.11328 - 11564			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				-0-
07	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-				-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
09	270 N	27	-0-	-243	-0-	27	2			N	-0-				-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	2	N	-0-				-0-

SCARBOROUGH UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 192491															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12955												PERF.11634 - 12770			
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-				-0-
08	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-				-0-
09	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-				-0-
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11	210 N	36	-0-	-174	-0-	7	1	29	2	N	-0-				-0-

GILLIAM UNIT 1															
WELL #: 2															
RRCID -> 192509															
COMPL. DATE 11/20/2002															
TOTAL DEPTH 11354												PERF.11115 - 11296			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON, MILDRED "A"															
WELL #: 3															
RRCID -> 192731															
COMPL. DATE 11/10/2002															
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11720 - 12250			
06	1800 N	1114	-0-	-686	-0-	90	1	1023	2	N	1	1	8		21
						1	9								
07	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	205	1	1340	2	N	1	1	8		21
						1	9								
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	19	1	2022	2	N	2				23
						2	9								
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	42	1	1853	2	N	3	2	8		24
						3	9								
10	1550 N	1378	-0-	-172	-0-	54	1	1322	2	N	2	9	1	1	8
						2	9								
11	1980 N	948	-0-	-1032	-0-	55	1	892	2	N	1	1	8		16
						1	9								

TERRY "D"															
WELL #: 4															
RRCID -> 192732															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12950												PERF.11642 - 12796			
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
07	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-				-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				-0-
10	651 N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-				-0-
11	660 N	590	-0-	-70	-0-	110	1	480	2	N	-0-				-0-

BARGER, H. UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 195619															
COMPL. DATE 04/28/2003															
TOTAL DEPTH 12950												PERF.11375 - 11385			
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-				-0-
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				-0-
08	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-				-0-
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	421	1	1704	2	N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC SCARBOROUGH UNIT				//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
				WELL #: 6		RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11620 - 11630						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-		2158	2			N	-0-					30
07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-		2156	2			N	-0-					30
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	-0-		2115	2			N	-0-					30
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-		1922	2			N	-0-					30
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-		1895	2			N	-0-					30
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-		301	1	1311	2	N	-0-					30
BARGER, H. UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 196270		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11354 - 11359						
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		869	2			N	-0-					14
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-		1305	2			N	-0-					14
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		1057	2			N	-0-					14
09	870 N	567	-0-	-303	-0-	-0-		567	2			N	-0-					14
10	1302 N	595	-0-	-707	-0-	-0-		595	2			N	-0-					14
11	1020 N	617	-0-	-403	-0-	-0-		140	1	477	2	N	-0-					14
TERRY "D"				WELL #: 6		RRCID -> 196408		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.11695 - 12843						
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-		146	2			N	-0-					-0-
07	136 X	136	-0-	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-					-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	2			N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	106	2	N	-0-					-0-
TERRY "D"				WELL #: 8		RRCID -> 196410		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11718 - 12877						
06	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	-0-		2579	2			N	-0-					-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-		2143	2			N	-0-					-0-
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-		2272	2			N	-0-					-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	-0-		2306	2			N	-0-					-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-		2202	2			N	-0-					-0-
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-		340	1	1485	2	N	-0-					-0-
REED UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 196474		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11736 - 11746						
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	433	2	N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	431	2	N	-0-					-0-
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	587	2	N	-0-					-0-
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	-0-		8	1	352	2	N	-0-					-0-
10	434 N	204	-0-	-230	-0-	-0-		8	1	196	2	N	-0-					-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	494	2	N	-0-					-0-
BARGER, H. UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 196908		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 11790		PERF.11456 - 11507						
06	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-		1452	2			N	-0-					-0-
07	1271 X	1230	-0-	-41	-0-	-0-		1230	2			N	-0-					-0-
08	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	-0-		1056	2			N	-0-					-0-
09	1230 X	1066	-0-	-164	-0-	-0-		1066	2			N	-0-					-0-
10	1271 X	1121	-0-	-150	-0-	-0-		1121	2			N	-0-					-0-
11	1230 X	932	-0-	-298	-0-	-0-		174	1	758	2	N	-0-					-0-
TERRY "D"				WELL #: 9		RRCID -> 196988		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11772 - 11782						
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-		1721	2			N	-0-					125
07	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-		1751	2	2	9	N	-0-					127
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-		1731	2			N	-0-					127
09	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	-0-		1049	2			N	-0-					127
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-		1612	2	22	9	N	-0-					147
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-		320	1	1263	2	N	-0-			117	1	30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TERRY "D"													CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED														
CAPACITY													COMPL. DATE 05/19/2003														
TOTAL DEPTH 13050													PERF.11756 - 11766														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					32									
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					32									
08	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					32									
09	1140 N	836	-0-	-304	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					32									
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	N	8					40									
11	990 N	967	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	180	1	787	2	N	-0-	22	1			18									
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 4			RRCID -> 198034			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12875			PERF.11616 - 12713		
06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-									
07	1085 N	772	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-									
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-									
09	930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-									
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-									
11	1050 N	739	-0-	-311	-0-	-0-	-0-	138	1	601	2	N	-0-					-0-									
GILLIAM UNIT 1													WELL #: 3			RRCID -> 198092			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12810			PERF.11530 - 12610		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8									
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8									
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					8									
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8									
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8									
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 5			RRCID -> 198355			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12890			PERF.11630 - 12693		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
SCARBOROUGH UNIT													WELL #: 7			RRCID -> 198365			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13068			PERF.11716 - 12828		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-									
BARGER, H. UNIT													WELL #: 9			RRCID -> 198712			COMPL. DATE 10/29/2003			TOTAL DEPTH 11660			PERF.11370 - 11376		
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-									
07	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-									
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-									
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-									
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-									
11	1320 N	1129	-0-	-191	-0-	-0-	-0-	211	1	918	2	N	-0-					-0-									
BARGER, H. UNIT													WELL #: 8			RRCID -> 199630			COMPL. DATE 11/24/2003			TOTAL DEPTH 11701			PERF.11316 - 11485		
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-									
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-									
08	1736 N	1081	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-									
09	1230 N	1050	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-									
10	1736 N	553	-0-	-1183	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-									
11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	1388	2	N	-0-					-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC GILLIAM UNIT 1										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 5		RRCID -> 200005		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11542 - 11552	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-			
07	1023 N	867	-0-	-156	-0-	867	2			N	-0-					-0-			
08	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					-0-			
09	780 N	553	-0-	-227	-0-	553	2			N	-0-					-0-			
10	868 N	373	-0-	-495	-0-	373	2			N	-0-					-0-			
11	720 N	501	-0-	-219	-0-	93	1	408	2	N	-0-					-0-			
BARGER, H. UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 200113		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 11710		PERF.11312 - 11390	
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-			
07	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-			
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-			
09	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-			
10	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-			
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	371	1	1616	2	N	-0-					-0-			
BARGER, H. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 200114		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 11662		PERF.11368 - 11459	
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-			
07	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					-0-			
08	1674 N	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-			
09	1530 N	995	-0-	-535	-0-	995	2			N	-0-					-0-			
10	1581 N	906	-0-	-675	-0-	906	2			N	-0-					-0-			
11	1350 N	699	-0-	-651	-0-	130	1	569	2	N	-0-					-0-			
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 200747		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11594 - 12706	
06	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-			
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-			
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-			
09	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-			
10	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-			
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	306	1	1333	2	N	-0-					-0-			
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 201601		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11502 - 11574	
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-			
07	713 N	433	-0-	-280	-0-	433	2			N	-0-					-0-			
08	713 N	255	-0-	-458	-0-	255	2			N	-0-					-0-			
09	690 N	208	-0-	-482	-0-	208	2			N	-0-					-0-			
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	227	2			N	-0-					-0-			
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	35	1	150	2	N	-0-					-0-			
SCARBOROUGH UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 201834		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110		PERF.11750 - 12822	
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-			
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-			
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-			
09	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-			
BARGER, H. UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 202470		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11384 - 11462	
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-			
07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-			
08	3100 N	3199	-0-	99	99	3199	2			N	-0-					-0-			
09	3000 N	3182	-0-	182	281	3182	2			N	-0-					-0-			
10	3100 N	3191	-0-	91	372	3191	2			N	-0-					-0-			
11	2560 X	2188	-0-	-372	-0-	408	1	1780	2	N	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202476		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11711 - 12810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 202649		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11576 - 11699	
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
07	1023 N	589	-0-	-434	-0-	589	2		N	-0-		-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2		N	-0-		-0-
09	780 N	567	-0-	-213	-0-	567	2		N	-0-		-0-
10	589 N	364	-0-	-225	-0-	364	2		N	-0-		-0-
11	870 N	710	-0-	-160	-0-	157	1	553 2	N	-0-		-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 204691		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11034 - 11465	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 205115		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11654 - 12665	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 207233		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11730 - 11786	
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	53	1	605 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	816	-0-	-269	-0-	109	1	707 2	N	-0-		-0-
08	1116 N	641	-0-	-475	-0-	6	1	635 2	N	-0-		-0-
09	660 N	486	-0-	-174	-0-	11	1	475 2	N	-0-		-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	27	1	651 2	N	1	1 8	-0-
						1	9					
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960 2	N	-0-		-0-

REED UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 213191		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 12345		PERF.11820 - 11850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	111	1	927	2	N	7			40	
07	1240 N	455	-0-	-785	-0-	87	1	368	2	N	-0-			40	
08	1271 N	1107	-0-	-164	-0-	41	1	1066	2	N	-0-			40	
09	1050 N	799	-0-	-251	-0-	47	1	752	2	N	-0-			40	
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	67	1	885	2	N	-0-			40	
11	1080 N	671	-0-	-409	-0-	68	1	603	2	N	-0-			40	
REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133															
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	144	1	1651	2	N	1	1 8		-0-	
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	358	1	2337	2	N	-0-			-0-	
08	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	24	1	2555	2	N	-0-			-0-	
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	54	1	2382	2	N	1	1 8		-0-	
10	2697 N	2435	-0-	-262	-0-	96	1	2339	2	N	-0-			-0-	
11	2490 N	2284	-0-	-206	-0-	134	1	2150	2	N	-0-			-0-	
REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140															
06	857 N	857	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	N	-0-			-0-	
07	1302 N	1011	-0-	-291	-0-	134	1	877	2	N	-0-			-0-	
08	1271 N	1072	-0-	-199	-0-	10	1	1062	2	N	-0-			-0-	
09	870 N	368	-0-	-502	-0-	8	1	360	2	N	-0-			-0-	
10	1023 N	907	-0-	-116	-0-	36	1	871	2	N	-0-			-0-	
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	73	1	1176	2	N	-0-			-0-	
REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979															
06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	237	1	2362	2	N	-0-			122	
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	344	1	2041	2	N	-0-			122	
08	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	57	1	2806	2	N	-0-			122	
09	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	73	1	1895	2	N	73			195	
10	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	121	1	2179	2	N	1	1 8		195	
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	2	N	-0-			195	
REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164															
06	840 N	188	-0-	-652	-0-	15	1	173	2	N	-0-			-0-	
07	837 N	173	-0-	-664	-0-	23	1	150	2	N	-0-			-0-	
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	7	1	747	2	N	-0-			-0-	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	2	N	-0-			-0-	
10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	110	1	2688	2	N	-0-			-0-	
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	94	1	1511	2	N	-0-			-0-	
REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133															
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	N	-0-			-0-	
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	92	1	596	2	N	-0-			-0-	
08	749 N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	-0-			-0-	
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	2	N	-0-			-0-	
10	682 N	648	-0-	-34	-0-	26	1	622	2	N	-0-			-0-	
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	35	1	570	2	N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARGER, H. UNIT										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 17		RRCID -> 222056		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11420 - 11574	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06		1204 N	1204	-0-		-0-	-0-		1204	2			N	-0-					-0-
07		1261 N	1261	-0-		-0-	-0-		1261	2			N	-0-					-0-
08		1336 N	1336	-0-		-0-	-0-		1336	2			N	-0-					-0-
09		1390 N	1390	-0-		-0-	-0-		1390	2			N	-0-					-0-
10		1820 N	1820	-0-		-0-	-0-		1820	2			N	-0-					-0-
11		2859 N	2859	-0-		-0-	-0-		533	1	2326	2	N	-0-					-0-

BARGER "A"										WELL #: 3		RRCID -> 223609		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11418 - 11494	
06		789 N	789	-0-		-0-	-0-		789	2			N	-0-					-0-
07		1242 N	1242	-0-		-0-	-0-		1242	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	1051	-0-		-3	-0-		1051	2			N	-0-					-0-
09		780 N	351	-0-		-429	-0-		351	2			N	-0-					-0-
10		1313 N	1313	-0-		-0-	-0-		1313	2			N	-0-					-0-
11		1020 N	540	-0-		-480	-0-		101	1	439	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 229853		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11002 - 11561	
06		2069 N	2069	-0-		-0-	-0-		2069	2			N	-0-					27
07		1538 N	1538	-0-		-0-	-0-		1538	2			N	-0-					27
08		2905 N	2905	-0-		-0-	-0-		2905	2			N	-0-					27
09		2665 N	2665	-0-		-0-	-0-		2665	2			N	-0-					27
10		1830 N	1830	-0-		-0-	-0-		1830	2			N	-0-					27
11		1979 N	1979	-0-		-0-	-0-		369	1	1610	2	N	-0-					27

EVERETT										WELL #: 10H		RRCID -> 229922		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 11667		PERF.12158 - 14454	
06		4590 X	2899	-0-		-1691	-0-		261	1	2638	2	N	-0-					-0-
07		4526 X	592	-0-		-3934	-0-		106	1	486	2	N	-0-					-0-
08		5084 X	3654	-0-		-1430	-0-		64	1	3590	2	N	-0-					-0-
09		4920 X	4163	-0-		-757	-0-		122	1	4041	2	N	-0-					-0-
10		5084 X	4804	-0-		-280	-0-		219	1	4585	2	N	-0-					-0-
11		3540 X	3243	-0-		-297	-0-		218	1	3025	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 230710		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11467 - 11565	
06		335 N	335	-0-		-0-	-0-		335	2			N	-0-					-0-
07		279 N	250	-0-		-29	-0-		250	2			N	-0-					-0-
08		213 N	213	-0-		-0-	-0-		213	2			N	-0-					-0-
09		330 N	-0-	-0-		-330	-0-						N	-0-					-0-
10		248 N	204	-0-		-44	-0-		204	2			N	-0-					-0-
11		324 N	324	-0-		-0-	-0-		60	1	264	2	N	-0-					-0-

REED UNIT										WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11368 - 12990	
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 220903 12H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	234559	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL	DEPTH	11564	PERF.12102	- 14931					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5430	X	1803	-0-	-3627	-0-	172 2	1 9	1629	2	N	2	2	8					-0-
07	5611	X	2964	-0-	-2647	-0-	421 2	1 9	2541	2	N	2	2	8					-0-
08	6820	X	5177	-0-	-1643	-0-	78 1	1	5099	2	N	-0-							-0-
09	6600	X	6332	-0-	-268	-0-	171 2	1 9	6159	2	N	2	2	8					-0-
10	6820	X	5421	-0-	-1399	-0-	244 1	1 9	5176	2	N	1	1	8					-0-
11	5010	X	4433	-0-	-577	-0-	288 1	1 9	4144	2	N	1	1	8					-0-
MILDRED THOMPSON "A"					WELL #:	4H	RRCID ->	245115	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.11960	- 13645				
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	392	1	4479	2	N	-0-							97
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	619	1	4038	2	N	-0-							97
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	49	1	5262	2	N	-0-							97
09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	88	1	3860	2	N	-0-							97
10	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	168	1	4091	2	N	-0-							97
11	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	331	1	5326	2	N	-0-							97
THOMPSON, MILDRED					WELL #:	13H	RRCID ->	249225	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL	DEPTH	11631	PERF.12144	- 14840				
06	6630	X	2434	-0-	-4196	-0-	223	1	2211	2	N	-0-							-0-
07	6572	X	4553	-0-	-2019	-0-	632	1	3921	2	N	-0-							-0-
08	6355	X	4008	-0-	-2347	-0-	68	1	3940	2	N	-0-							-0-
09	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	166	1	5967	2	N	-0-							-0-
10	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	255	1	5457	2	N	-0-							-0-
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	299	1	4321	2	N	-0-							-0-
EVERETT					WELL #:	12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210				
06	360	X	136	-0-	-224	-0-	11	1	125	2	N	-0-							-0-
07	372	X	139	-0-	-233	-0-	18	1	121	2	N	-0-							-0-
08	372	X	345	-0-	-27	-0-	3	1	342	2	N	-0-							-0-
09	360	X	348	-0-	-12	-0-	8	1	340	2	N	-0-							-0-
10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	14	1	337	2	N	-0-							-0-
11	821	X	821	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-							-0-
MILDRED THOMPSON "A"					WELL #:	11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL	DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100				
06	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	235 1	1 9	2687	2	Y	1	1	8					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	474	1	3093	2	Y	-0-							-0-
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	31	1	3348	2	Y	-0-							-0-
09	3450	X	3221	-0-	-229	-0-	72 1	1 9	3148	2	Y	1	1	8					-0-
10	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	132	1	3226	2	Y	-0-							-0-
11	3450	X	3209	-0-	-241	-0-	188	1	3021	2	Y	-0-							-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MILDRED THOMPSON GU															//CONT.// 32950 285 220903 WELL #: 15		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
															RRCID -> 257388		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 12935		PERF.11304 - 12785				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
0		PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS			AMT	CODE	AMT	CODE	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06	3180 X	1552	-0-	-	-1628	-0-			125	1	1426	2	Y	1		1	8		-0-						
									1	9															
07	3286 X	2061	-0-	-	-1225	-0-			274	1	1787	2	Y	-0-					-0-						
08	3193 X	2645	-0-	-	-548	-0-			24	1	2621	2	Y	-0-					-0-						
09	3060 X	1390	-0-	-	-1670	-0-			31	1	1359	2	Y	-0-					-0-						
10	3553 X	3553	-0-	-	-0-	-0-			140	1	3413	2	Y	-0-					-0-						
11	2891 X	2891	-0-	-	-0-	-0-			169	1	2722	2	Y	-0-					-0-						
MILDRED THOMPSON GU															WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850		PERF.11376 - 12730		
06	1557 N	1557	-0-	-	-0-	-0-			153	1	1404	2	N	-0-					-0-						
07	1750 N	1750	-0-	-	-0-	-0-			260	1	1490	2	N	-0-					-0-						
08	1585 N	1585	-0-	-	-0-	-0-			45	1	1540	2	N	-0-					-0-						
09	1560 N	1285	-0-	-	-275	-0-			58	1	1227	2	N	-0-					-0-						
10	1759 N	1759	-0-	-	-0-	-0-			99	1	1660	2	N	-0-					-0-						
11	1573 N	1573	-0-	-	-0-	-0-			120	1	1453	2	N	-0-					-0-						
MILDRED THOMPSON "A"															WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12180 - 15440		
06	5460 X	2316	-0-	-	-3144	-0-			210	1	2055	2	N	46		1	8		250						
									51	9															
07	5053 X	1867	-0-	-	-3186	-0-			273	1	1577	2	N	15		191	1	1 8	73						
									17	9															
08	5053 X	2165	-0-	-	-2888	-0-			51	1	2114	2	N	-0-					73						
09	4890 X	4464	-0-	-	-426	-0-			129	1	4335	2	N	-0-					73						
10	5394 X	5394	-0-	-	-0-	-0-			243	1	5150	2	N	1		1	8		73						
									1	9															
11	2375 X	2375	-0-	-	-0-	-0-			167	1	2207	2	N	1		1	8		73						
									1	9															
MILDRED THOMPSON															WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11385 - 12628		
06	2907 X	2656	-0-	-	-251	-0-			214	1	2441	2	Y	1		1	8		-0-						
									1	9															
07	2331 X	2331	-0-	-	-0-	-0-			310	1	2021	2	Y	-0-					-0-						
08	3348 X	3270	-0-	-	-78	-0-			30	1	3240	2	Y	-0-					-0-						
09	3240 X	3023	-0-	-	-217	-0-			68	1	2954	2	Y	1		1	8		-0-						
									1	9															
10	3348 X	2314	-0-	-	-1034	-0-			91	1	2223	2	Y	-0-					-0-						
11	3150 X	2491	-0-	-	-659	-0-			146	1	2345	2	Y	-0-					-0-						
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)															WELL #: 1H		RRCID -> 258867		COMPL. DATE 07/10/2010		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10600 - 14626		
06	7110 X	6043	-0-	-	-1067	-0-			186	1	5851	2	N	5		5	8		-0-						
									6	9															
07	7223 X	4432	-0-	-	-2791	-0-			253	1	4177	2	N	2		2	8		-0-						
									2	9															
08	8187 X	8187	-0-	-	-0-	-0-			480	1	7707	2	N	-0-					-0-						
09	7247 X	7247	-0-	-	-0-	-0-			219	1	7024	2	N	4		4	8		-0-						
									4	9															
10	7151 X	7151	-0-	-	-0-	-0-			277	1	6871	2	N	3		3	8		-0-						
									3	9															
11	7920 X	6744	-0-	-	-1176	-0-			140	1	6603	2	N	1		1	8		-0-						
									1	9															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THOMPSON, MILDRED												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED												CAPACITY			
//CONT.// 220903															
WELL #: 17 RRCID -> 258871												COMPL. DATE 07/12/2010			
												TOTAL DEPTH 12914			
												PERF.11288 - 12720			
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2520 X	2385	-0-	-135	-0-	192 1	2192 2	Y	1	1	8				13
07	2542 X	2108	-0-	-434	-0-	280 1	1827 2	Y	1	1	8				13
08	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	24 1	2605 2	Y	2						15
09	2520 X	2449	-0-	-71	-0-	55 1	2393 2	Y	1						16
10	2604 X	2557	-0-	-47	-0-	101 1	2453 2	Y	3	6	1	1	8		12
11	2550 X	2293	-0-	-257	-0-	134 1	2159 2	Y	-0-						12
THOMPSON, MILDRED												WELL #: 21 RRCID -> 260583			
												COMPL. DATE 09/27/2010			
												TOTAL DEPTH 12900			
												PERF.11532 - 12814			
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	83 1	953 2	Y	-0-	-0-					-0-
07	1612 N	1092	-0-	-520	-0-	145 1	947 2	Y	-0-	-0-					-0-
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	28 1	2988 2	Y	-0-	-0-					-0-
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	56 1	2428 2	Y	-0-	-0-					-0-
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	92 1	2238 2	Y	-0-	-0-					-0-
11	2820 N	2148	-0-	-672	-0-	126 1	2022 2	Y	-0-	-0-					-0-
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)												WELL #: 1H RRCID -> 262213			
												COMPL. DATE 03/18/2011			
												TOTAL DEPTH 10221			
												PERF.10603 - 14124			
06	6120 X	4930	-0-	-1190	-0-	152 1	4770 2	N	7	7	8				-0-
07	6107 X	4862	-0-	-1245	-0-	277 1	4582 2	N	3	3	8				-0-
08	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	360 1	5779 2	N	-0-						-0-
09	5910 X	5692	-0-	-218	-0-	172 1	5517 2	N	3	3	8				-0-
10	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	237 1	5868 2	N	2	2	8				-0-
11	5940 X	5780	-0-	-160	-0-	120 1	5659 2	N	1	1	8				-0-
L 0 NETTLES-QUINN (SA)												WELL #: 1H RRCID -> 262505			
												COMPL. DATE 07/14/2011			
												TOTAL DEPTH 10297			
												PERF.10798 - 12686			
06	2160 X	1764	-0-	-396	-0-	54 1	1710 2	N	-0-						-0-
07	1922 X	1655	-0-	-267	-0-	94 1	1560 2	N	1	1	8				-0-
08	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	141 1	2273 2	N	-0-						-0-
09	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	67 1	2135 2	N	1	1	8				-0-
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	84 1	2089 2	N	-0-						-0-
11	2340 X	2200	-0-	-140	-0-	46 1	2154 2	N	-0-						-0-
L 0 NETTLES-MILES (SA)												WELL #: 1H RRCID -> 263117			
												COMPL. DATE 07/13/2011			
												TOTAL DEPTH 10407			
												PERF.10692 - 15022			
06	6690 X	5072	-0-	-1618	-0-	185 1	4885 2	N	2	2	8				-0-
07	6293 X	4317	-0-	-1976	-0-	275 1	4040 2	N	2	2	8				-0-
08	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	380 1	5608 2	N	-0-						-0-
09	5610 X	4991	-0-	-619	-0-	180 1	4810 2	N	1	1	8				-0-
10	5797 X	4892	-0-	-905	-0-	219 1	4673 2	N	-0-						-0-
11	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	144 1	5377 2	N	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BURLESON-MCBAY										//CONT.// 32950 285 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	3695	2	Y	-0-					-0-		
07	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	3143	2	Y	-0-					-0-		
08	4154 X	4076	-0-	-78	-0-	-0-	239	1	3837	2	Y	-0-					-0-		
09	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	-0-	115	1	3696	2	Y	-0-					-0-		
10	3937 X	2971	-0-	-966	-0-	-0-	115	1	2856	2	Y	-0-					-0-		
11	3930 X	3807	-0-	-123	-0-	-0-	79	1	3728	2	Y	-0-					-0-		
GILLIAM UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11480 - 12614	
06	900 N	853	-0-	-47	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-		
07	930 N	863	-0-	-67	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-		
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-		
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-		
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-		
11	900 N	705	-0-	-195	-0-	-0-	132	1	573	2	N	-0-					-0-		
MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U										WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10582 - 15902	
06	20040 X	13987	-0-	-6053	-0-	-0-	547	1	13440	2	N	-0-					158		
07	21080 X	15041	-0-	-6039	-0-	-0-	975	1	14066	2	N	-0-				2 7	156		
08	21080 X	19311	-0-	-1769	-0-	-0-	1248	1	18059	2	N	4					160		
09	20400 X	19705	-0-	-695	-0-	-0-	713	1	18992	2	N	-0-					160		
10	21049 X	20138	-0-	-911	-0-	-0-	899	1	19216	2	N	21				99 1	82		
11	19179 X	19179	-0-	-0-	-0-	-0-	23 9 515	1	18664	2	N	-0-					82		
NETTLES U-MCFERRAN LCCO										WELL #: 1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223		PERF.12580 - 18184	
06	16440 X	15261	-0-	-1179	-0-	-0-	470	1	14791	2	N	-0-					-0-		
07	16647 X	13178	-0-	-3469	-0-	-0-	752	1	12426	2	N	-0-					-0-		
08	17785 X	17785	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	1	16743	2	N	-0-					-0-		
09	16020 X	15300	-0-	-720	-0-	-0-	463	1	14837	2	N	-0-					-0-		
10	16368 X	15716	-0-	-652	-0-	-0-	609	1	15107	2	N	-0-					-0-		
11	17220 X	13768	-0-	-3452	-0-	-0-	286	1	13482	2	N	-0-					-0-		
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE										386310 WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812		PERF. 9787 - 11976	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BARNARD GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830		PERF.10753 - 11810	
06	810 N	633	-0-	-177	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-		
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-		
08	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-		
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-		
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-		
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847														
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
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650														
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484														
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
07	403 N	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
08	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	390 N	180	-0-	-210	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	3136	-0-	36	-0-	3136	2			Y	-0-			-0-
11	1221 N	1185	-0-	-36	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145056 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 11533														
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
07	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684														
06	2280 N	1681	-0-	-599	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			-0-
10	2356 N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
11	2280 N	1516	-0-	-764	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848														
06	660 N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
07	682 N	630	-0-	-52	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
11	600 N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728														
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
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746														
06	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			-0-
07	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700														
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032														
06	2280 N	1723	-0-	-557	-0-	1723	2			Y	-0-			-0-
07	2356 N	1831	-0-	-525	-0-	1831	2			Y	-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	4143	-0-	1143	1143	4143	2			Y	-0-			-0-
10	3100 N	4015	-0-	915	2058	4015	2			Y	-0-			-0-
11	3000 N	3286	-0-	286	2344	3286	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.//		386310															
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 150484		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL		DEPTH 11804		PERF. 8288		- 11570			
M	ALLOW CODE		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU		STATUS		* *		DISPOSITIONS		* *		C		COND		* * DISPOSITIONS		* *		EOM					
0			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)		(-) UNDERAGE				AMT		CODE		AMT CODE				PROD		AMT CODE		AMT CODE		BALANCE					
06	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2								N	-0-							-0-					
07	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2								N	-0-							-0-					
08	31	N	17	-0-	-14	-0-		17	2								N	-0-							-0-					
09	30	N	18	-0-	-12	-0-		18	2								N	-0-							-0-					
10	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	2								N	-0-							-0-					
11	30	N	20	-0-	-10	-0-		20	2								N	-0-							-0-					
HUDSON "A"													WELL #:		3		RRCID -> 150768		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL		DEPTH 11760		PERF. 8319		- 11596			
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-		1968	2								N	-0-							-0-					
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-		2004	2								N	-0-							-0-					
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	2								N	-0-							-0-					
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-		1857	2								N	-0-							-0-					
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		1929	2								N	-0-							-0-					
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		1844	2								N	-0-							-0-					
REED "P" NO.1 GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 150944		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL		DEPTH 11912		PERF. 8414		- 11769			
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-		503	2								N	-0-							-0-					
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-		655	2			3	9	N			N	3			3	8			-0-					
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-		514	2			1	9	N			N	1			1	8			-0-					
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-		607	2					N			N	-0-							-0-					
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-		515	2			2	9	N			N	2			2	8			-0-					
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-		552	2			1	9	N			N	1			1	8			-0-					
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 151026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL		DEPTH 11821		PERF. 8283		- 11700	
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2								N	-0-							-0-					
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-		853	2								N	-0-							-0-					
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		1059	2								N	-0-							-0-					
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-		783	2								N	-0-							-0-					
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-		860	2								N	-0-							-0-					
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-		784	2								N	-0-							-0-					
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #:		3		RRCID -> 151831		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL		DEPTH 11850		PERF. 8345		- 11376			
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2								N	-0-							-0-					
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2								N	-0-							-0-					
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-		401	2								N	-0-							-0-					
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-		379	2								N	-0-							-0-					
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-		386	2								N	-0-							-0-					
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-		391	2								N	-0-							-0-					
HARLOW, S. J. GAS UNIT													WELL #:		2		RRCID -> 152616		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL		DEPTH 11800		PERF. 8374		- 11572			
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-		2720	2			7	9	N				6			6	8			-0-					
07	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-		2374	2			8	9	N				7			7	8			-0-					
08	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-		2388	2			6	9	N				5			5	8			-0-					
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-		2642	2			7	9	N				6			6	8			-0-					
10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-		2239	2			13	9	N				12			12	8			-0-					
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		2231	2			19	9	N				17			17	8			-0-					
THOMAS, H.D. ET AL													WELL #:		2		RRCID -> 152673		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL		DEPTH 11850		PERF. 8337		- 11585			
06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		3886	2								N	-0-							-0-					
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-		3163	2								N	-0-							-0-					
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		3821	2								N	-0-							-0-					
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-		2203	2								N	-0-							-0-					
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-		3595	2								N	-0-							-0-					
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-		3030	2								N	-0-							-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							60
KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396													
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9		1	8
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2					-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574													
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	169	2					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560													
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-							-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2					-0-
09	3000	N	6201	-0-	3201	3201	6201	2					-0-
10	3100	N	4655	-0-	1555	4756	4655	2					-0-
11	3000	N	3603	-0-	603	5359	3603	2					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
*10	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	-0-	1680	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1770 N	1610	-0-	-160	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702		
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652		
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10338 - 11726		
06	3330 X	3151	-0-	-179	-0-	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
07	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
09	3150 X	3121	-0-	-29	-0-	-0-	3120	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	-0-	3319	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	3330 X	3092	-0-	-238	-0-	-0-	3092	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		4		RRCID -> 161095		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11443 - 11596		
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
06	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 162731		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11480 - 11736		
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-			-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-			-0-
09	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 163435		COMPL. DATE 02/14/1997		TOTAL DEPTH 11827		PERF. 8270 - 11660		
06	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-			-0-
07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-			-0-
08	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-			-0-
09	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8174 - 10631		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070		PERF.11704 - 11902		
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			-0-

WIEBOLT				WELL #:	2	RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482		PERF.12053 - 12330		
06	960 N	888	-0-	-72	-0-	888	2			Y	-0-			-0-
07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	992 N	824	-0-	-168	-0-	823	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-			-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 174512		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11106 - 12128		
06	1530 N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
08	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
10	1581 N	1092	-0-	-489	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MCWATTERS, T. H.																	
WELL #: 11										RRCID -> 176334		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13012		PERF.10928 - 12870	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		Y	-0-				-0-		
07		2294 X	1923	-0-	-371	-0-	1923	2		Y	-0-				-0-		
08		2294 X	1766	-0-	-528	-0-	1766	2		Y	-0-				-0-		
09		2220 X	1695	-0-	-525	-0-	1695	2		Y	-0-				-0-		
10		1922 N	1746	-0-	-176	-0-	1746	2		Y	-0-				-0-		
11		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-				-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT																	
WELL #: 10										RRCID -> 177038		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10744 - 12870	
06		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-				-0-		
07		341 N	49	-0-	-292	-0-	49	2		Y	-0-				-0-		
08		403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2		Y	-0-				-0-		
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2		Y	-0-				-0-		
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-				-0-		
11		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		Y	-0-				-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE																	
WELL #: 10										RRCID -> 177425		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11518 - 12805	
06		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2		Y	-0-				-0-		
07		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		Y	-0-				-0-		
08		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-				-0-		
09		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2		Y	-0-				-0-		
10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		Y	-0-				-0-		
11		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-				-0-		
THOMPSON, C. C.																	
WELL #: 8										RRCID -> 177432		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10616 - 12823	
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-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT																	
WELL #: 11										RRCID -> 178675		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10666 - 12862	
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-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
J. M. POLLARD GAS UNIT																	
WELL #: 12										RRCID -> 179037		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10556 - 12785	
06		2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2		Y	-0-				-0-		
07		3317 X	2920	-0-	-397	-0-	2920	2		Y	-0-				-0-		
08		3317 X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2		Y	-0-				-0-		
09		3210 X	2961	-0-	-249	-0-	2961	2		Y	-0-				-0-		
10		3317 X	2877	-0-	-440	-0-	2877	2		Y	-0-				-0-		
11		2820 X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2		Y	-0-				-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE																	
WELL #: 11										RRCID -> 179042		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890		PERF.10677 - 12795	
06		1770 N	1613	-0-	-157	-0-	1613	2		Y	-0-				-0-		
07		1891 N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2		Y	-0-				-0-		
08		1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540	2		Y	-0-				-0-		
09		1620 N	1604	-0-	-16	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-		
10		1674 N	1060	-0-	-614	-0-	1060	2		Y	-0-				-0-		
11		1500 N	1232	-0-	-268	-0-	1232	2		Y	-0-				-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																
J. M. POLLARD GAS UNIT																
WELL #: 14												RRCID -> 179436				
COMPL. DATE 05/02/2019												TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.												WELL #: 15				
RRCID -> 179863												COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848																
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2				Y	-0-				-0-
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2				Y	-0-				-0-
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2				Y	-0-				-0-
09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2				Y	-0-				-0-
10	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	2				Y	-0-				-0-
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2				Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 6				
RRCID -> 180020												COMPL. DATE 11/05/2009				
TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028																
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2				Y	-0-				-0-
07	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2				Y	-0-				-0-
08	1364 N	1178	-0-	-186	-0-	1178	2				Y	-0-				-0-
09	1320 N	986	-0-	-334	-0-	986	2				Y	-0-				-0-
10	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1192	2				Y	-0-				-0-
11	1140 N	898	-0-	-242	-0-	898	2				Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT												WELL #: 13				
RRCID -> 180052												COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908																
06	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2				Y	-0-				-0-
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2				Y	-0-				-0-
08	744 N	467	-0-	-277	-0-	467	2				Y	-0-				-0-
09	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	2				Y	-0-				-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2				Y	-0-				-0-
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2				Y	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE												WELL #: 12				
RRCID -> 180552												COMPL. DATE 11/29/2011				
TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752																
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT												WELL #: 4				
RRCID -> 180592												COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916																
06	1230 N	868	-0-	-362	-0-	868	2				Y	-0-				-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2				Y	-0-				-0-
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2				Y	-0-				-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2				Y	-0-				-0-
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2				Y	-0-				-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2				Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R.												WELL #: 6				
RRCID -> 181040												COMPL. DATE 03/01/2006				
TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756																
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	35	2				Y	-0-				-0-
07	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2				Y	-0-				-0-
08	217 X	215	-0-	-2	-0-	215	2				Y	-0-				-0-
09	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2				Y	-0-				-0-
10	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2				Y	-0-				-0-
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2				Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SCHILL, MARY JANE														
WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-			-0-
07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-			-0-
08	3100 N	3218	-0-	118	-0-	3218	2			Y	-0-			-0-
09	2297 N	2179	-0-	-118	-0-	2179	2			Y	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-			-0-
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871														
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-			-0-
07	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			Y	-0-			-0-
08	1860 N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			Y	-0-			-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			-0-
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828														
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
07	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
09	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789														
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			Y	-0-			-0-
07	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-			-0-
08	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			Y	-0-			-0-
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-			-0-
10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-			-0-
11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912														
06	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2127	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2574	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2249	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
10	2201 N	2123	-0-	-78	-0-	2121	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2388	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827														
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-			-0-
09	540 N	457	-0-	-83	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
10	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916														
06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-			-0-
07	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-			-0-
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-			-0-
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	3067	2	Y	-0-				-0-	
07	3193 X	2304	-0-	-889	-0-	2304	2	Y	-0-				-0-	
08	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2	Y	-0-				-0-	
09	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	Y	-0-				-0-	
10	3162 X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2	Y	-0-				-0-	
11	3090 X	2074	-0-	-1016	-0-	2074	2	Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 10555 - 12795	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-				-0-	
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	Y	-0-				-0-	
08	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	Y	-0-				-0-	
09	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2	Y	-0-				-0-	
10	868 N	857	-0-	-11	-0-	857	2	Y	-0-				-0-	
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2	Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 10776 - 12792	
06	720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2	Y	-0-				-0-	
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2	Y	-0-				-0-	
08	775 N	636	-0-	-139	-0-	636	2	Y	-0-				-0-	
09	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-				-0-	
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	Y	-0-				-0-	
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-				-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE													WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 10782 - 12786	
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2	Y	-0-				-0-	
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	Y	-0-				-0-	
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-				-0-	
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-				-0-	
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	Y	-0-				-0-	
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	Y	-0-				-0-	

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 10956 - 11702	
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	Y	-0-				-0-	
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	Y	-0-				-0-	
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	Y	-0-				-0-	
09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2	Y	-0-				-0-	
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	Y	-0-				-0-	
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-				-0-	

MCWATTERS, T. H.													WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841	
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-				-0-	
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	Y	-0-				-0-	
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2	Y	-0-				-0-	
09	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2	Y	-0-				-0-	
10	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2	Y	-0-				-0-	
11	360 N	115	-0-	-245	-0-	115	2	Y	-0-				-0-	

COCHRUM GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836	
06	660 N	25	-0-	-635	-0-	25	2	Y	-0-				-0-	
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-				-0-	
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-				-0-	
09	3000 N	6098	-0-	3098	-0-	6098	2	Y	-0-				-0-	
10	3100 N	5451	-0-	2351	-0-	5451	2	Y	-0-				-0-	
11	3000 N	4136	-0-	1136	-0-	6585	2	Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			Y	-0-			-0-	
07	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			Y	-0-			-0-	
08	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			Y	-0-			-0-	
09	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	2			Y	-0-			-0-	
10	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			Y	-0-			-0-	
11	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776															
06	3300 X	3144	-0-	-156	-0-	3144	2			Y	-0-			-0-	
07	3410 X	2870	-0-	-540	-0-	2870	2			Y	-0-			-0-	
08	3410 X	3076	-0-	-334	-0-	3076	2			Y	-0-			-0-	
09	3300 X	3014	-0-	-286	-0-	3014	2			Y	-0-			-0-	
10	3410 X	3129	-0-	-281	-0-	3129	2			Y	-0-			-0-	
11	3150 X	2840	-0-	-310	-0-	2840	2			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915															
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-			-0-	
07	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-			-0-	
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			Y	-0-			-0-	
09	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			Y	-0-			-0-	
10	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-	
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765															
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-			-0-	
07	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	
08	279 N	18	-0-	-261	-0-	18	2			Y	-0-			-0-	
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	59	2			Y	-0-			-0-	
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-	
SCHILL, MARY JANE															
WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838															
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-			-0-	
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-			-0-	
08	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-			-0-	
09	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	2			Y	-0-			-0-	
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-			-0-	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751															
06	3000 N	3019	-0-	19	19	3019	2			Y	-0-			-0-	
07	3100 N	3108	-0-	8	27	3108	2			Y	-0-			-0-	
08	2704 N	2677	-0-	-27	-0-	2677	2			Y	-0-			-0-	
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-			-0-	
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-			-0-	
11	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785															
06	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			-0-	
07	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			Y	-0-			-0-	
08	2790 N	1892	-0-	-898	-0-	1892	2			Y	-0-			-0-	
09	2430 N	2264	-0-	-166	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-	
10	2263 N	1875	-0-	-388	-0-	1875	2			Y	-0-			-0-	
11	1830 N	1642	-0-	-188	-0-	1642	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911														
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			Y	-0-		-0-
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			Y	-0-		-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-		-0-
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-		-0-
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-		-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907														
06	2760	X	1551	-0-	-1209	-0-	1551	2			Y	-0-		-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-		-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-		-0-
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805														
06	3120	X	2039	-0-	-1081	-0-	2039	2			Y	-0-		-0-
07	3224	X	2811	-0-	-413	-0-	2811	2			Y	-0-		-0-
08	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	2858	2			Y	-0-		-0-
09	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			Y	-0-		-0-
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			Y	-0-		-0-
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-		-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886														
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-		-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-		-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-		-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-		-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-		-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810														
06	3210	X	2637	-0-	-573	-0-	2637	2			Y	-0-		-0-
07	3317	X	2563	-0-	-754	-0-	2563	2			Y	-0-		-0-
08	3317	X	3230	-0-	-87	-0-	3230	2			Y	-0-		-0-
09	3180	X	2411	-0-	-769	-0-	2411	2			Y	-0-		-0-
10	3286	X	3219	-0-	-67	-0-	3219	2			Y	-0-		-0-
11	3120	X	2627	-0-	-493	-0-	2627	2			Y	-0-		-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920														
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-		-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-		-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-		-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 8														
RRCID -> 185961														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12990													PERF.10710 - 12820	
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
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			-0-
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 22														
RRCID -> 185974														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12890													PERF.10706 - 12753	
06	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-			-0-
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			-0-
08	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-			-0-
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-			-0-
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 8														
RRCID -> 186092														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12950													PERF.10674 - 12792	
06	3180 X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			Y	-0-			-0-
07	3286 X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			Y	-0-			-0-
08	3286 X	2969	-0-	-317	-0-	2969	2			Y	-0-			-0-
09	3000 X	2849	-0-	-151	-0-	2849	2			Y	-0-			-0-
10	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	2			Y	-0-			-0-
11	3060 X	2778	-0-	-282	-0-	2778	2			Y	-0-			-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 186172														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13025													PERF.11088 - 12881	
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2802	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3865	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3468	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3430	2	15	9	Y	14	14	8	-0-
11	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3012	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
EPPE, FRED R.														
WELL #: 9														
RRCID -> 186284														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12930													PERF.10685 - 12766	
06	3000 N	3088	-0-	88	88	3088	2			Y	-0-			-0-
07	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			Y	-0-			-0-
09	2490 X	1828	-0-	-662	-0-	1828	2			Y	-0-			-0-
10	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-			-0-
11	2490 X	1361	-0-	-1129	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C.C.														
WELL #: 15														
RRCID -> 186596														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 12960													PERF.10692 - 12743	
06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-			-0-
07	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			Y	-0-			-0-
08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-			-0-
09	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-			-0-
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-			-0-
11	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 19														
RRCID -> 186926														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13000													PERF.11427 - 12839	
06	870 N	843	-0-	-27	-0-	843	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-			-0-
08	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-			-0-
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			Y	-0-			-0-
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	805	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, FRED R.														
WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1677	-0-	-213	-0-	1677	2		Y	-0-				-0-
07	2046 N	1205	-0-	-841	-0-	1205	2		Y	-0-				-0-
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-				-0-
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-				-0-
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		Y	-0-				-0-
11	1980 N	1488	-0-	-492	-0-	1488	2		Y	-0-				-0-
EPPE, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935														
06	2340 X	1958	-0-	-382	-0-	1958	2		Y	-0-				-0-
07	4123 X	4108	-0-	-15	-0-	4108	2		Y	-0-				-0-
08	4123 X	2317	-0-	-1806	-0-	2317	2		Y	-0-				-0-
09	3990 X	2179	-0-	-1811	-0-	2179	2		Y	-0-				-0-
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2		Y	-0-				-0-
11	3990 X	3345	-0-	-645	-0-	3345	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888														
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-				-0-
07	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-				-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		Y	-0-				-0-
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	2		Y	-0-				-0-
10	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		Y	-0-				-0-
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976														
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-				-0-
08	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		Y	-0-				-0-
09	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2		Y	-0-				-0-
10	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1219	2		Y	-0-				-0-
11	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	1079	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010														
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	2		N	-0-				-0-
07	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	2		N	-0-				-0-
08	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2		N	-0-				-0-
09	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2		N	-0-				-0-
10	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-				-0-
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641	2		N	-0-				-0-
POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880														
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-				-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-				-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-				-0-
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		Y	-0-				-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-				-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939														
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2		Y	-0-				-0-
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2		Y	-0-				-0-
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		Y	-0-				-0-
09	2700 X	2627	-0-	-73	-0-	2627	2		Y	-0-				-0-
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-				-0-
11	2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 32950 285			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
KINDON GAS UNIT #1			WELL #: 5			RRCID -> 187810			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	64	-0-	-26	-0-		64	2			Y	-0-			-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-		97	2			Y	-0-			-0-
08		93 N	55	-0-	-38	-0-		55	2			Y	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-		53	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-		82	2			Y	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			Y	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #: 20			RRCID -> 187825			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839				
06		360 N	322	-0-	-38	-0-		322	2			Y	-0-			-0-
07		341 N	315	-0-	-26	-0-		315	2			Y	-0-			-0-
08		372 N	301	-0-	-71	-0-		301	2			Y	-0-			-0-
09		330 N	271	-0-	-59	-0-		271	2			Y	-0-			-0-
10		310 N	292	-0-	-18	-0-		292	2			Y	-0-			-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-		281	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 187839			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884				
06		2370 X	2247	-0-	-123	-0-		2247	2			Y	-0-			-0-
07		3317 X	2205	-0-	-1112	-0-		2205	2			Y	-0-			-0-
08		3317 X	2019	-0-	-1298	-0-		2019	2			Y	-0-			-0-
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-		3381	2			Y	-0-			-0-
10		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		2684	2			Y	-0-			-0-
11		2263 X	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #: 11			RRCID -> 188266			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824				
06		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-		4000	2			Y	-0-			-0-
07		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-		4108	2			Y	-0-			-0-
08		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-		3841	2			Y	-0-			-0-
09		3450 X	2769	-0-	-681	-0-		2769	2			Y	-0-			-0-
10		3565 X	2240	-0-	-1325	-0-		2240	2			Y	-0-			-0-
11		3450 X	3011	-0-	-439	-0-		3011	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #: 16			RRCID -> 188275			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820				
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		1336	2			Y	-0-			-0-
07		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-						Y	-0-			-0-
08		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-						Y	-0-			-0-
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 188331			COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962				
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1884	2			Y	-0-			-0-
07		1798 N	1750	-0-	-48	-0-		1750	2			Y	-0-			-0-
08		1581 N	1316	-0-	-265	-0-		1316	2			Y	-0-			-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740	2			Y	-0-			-0-
10		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-		1979	2			Y	-0-			-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		1946	2			Y	-0-			-0-
THOMPSON, C. C.			WELL #: 17			RRCID -> 188485			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855				
06		2131 X	2131	-0-	-0-	-0-		2131	2			Y	-0-			-0-
07		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2670	2			Y	-0-			-0-
08		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-		2266	2			Y	-0-			-0-
09		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998	2			Y	-0-			-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	2			Y	-0-			-0-
11		1860 N	1658	-0-	-202	-0-		1658	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-			-0-
07	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-			-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-			-0-
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-			-0-
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
11	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836														
06	1200 N	529	-0-	-671	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-			-0-
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-			-0-
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-			-0-
10	1984 N	1359	-0-	-625	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-
11	1950 N	1413	-0-	-537	-0-	1413	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876														
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-			-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882														
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122														
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			-0-
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-			-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
11	390 N	114	-0-	-276	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146														
06	1620 N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
07	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1459	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1269	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	1457 N	1150	-0-	-307	-0-	1149	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1085	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-				-0-
07	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2		Y	-0-				-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2		Y	-0-				-0-
09	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2		Y	-0-				-0-
10	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		Y	-0-				-0-
11	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830														
06	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2		Y	-0-				-0-
07	1581 N	1266	-0-	-315	-0-	1266	2		Y	-0-				-0-
08	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2		Y	-0-				-0-
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2		Y	-0-				-0-
10	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		Y	-0-				-0-
11	1410 N	1049	-0-	-361	-0-	1049	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830														
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2		Y	-0-				-0-
07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		Y	-0-				-0-
08	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2		Y	-0-				-0-
09	3420 X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2		Y	-0-				-0-
10	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2		Y	-0-				-0-
11	3450 X	2984	-0-	-466	-0-	2984	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872														
06	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2966	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
07	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3042	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3057	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
09	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2959	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
10	3037 N	3037	-0-	-0-	-0-	3029	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
11	3000 N	3076	-0-	76	76	3065	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868														
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-				-0-
07	620 N	554	-0-	-66	-0-	554	2		Y	-0-				-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		Y	-0-				-0-
09	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	2		Y	-0-				-0-
10	558 N	440	-0-	-118	-0-	440	2		Y	-0-				-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898														
06	1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		Y	-0-				-0-
08	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1038	2		Y	-0-				-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		Y	-0-				-0-
10	1333 N	1114	-0-	-219	-0-	1114	2		Y	-0-				-0-
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876														
06	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2		Y	-0-				-0-
07	837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2		Y	-0-				-0-
08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2		Y	-0-				-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		Y	-0-				-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-				-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		Y	-0-				-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-				-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-				-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-				-0-
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		Y	-0-				-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827														
06	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		Y	-0-				-0-
07	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-				-0-
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		Y	-0-				-0-
09	2310 N	1622	-0-	-688	-0-	1622	2		Y	-0-				-0-
10	2387 N	1649	-0-	-738	-0-	1649	2		Y	-0-				-0-
11	2130 N	1461	-0-	-669	-0-	1461	2		Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904														
06	3000 N	3152	-0-	152	1143	3152	2		Y	-0-				-0-
07	4143 X	3000	-0-	-1143	-0-	3000	2		Y	-0-				-0-
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		Y	-0-				-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-				-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		Y	-0-				-0-
11	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981														
06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		Y	-0-				-0-
07	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2		Y	-0-				-0-
08	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		Y	-0-				-0-
09	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2		Y	-0-				-0-
10	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		Y	-0-				-0-
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2		Y	-0-				-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809														
06	2190 N	1819	-0-	-371	-0-	1819	2		Y	-0-				-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		Y	-0-				-0-
08	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	1685	2		Y	-0-				-0-
09	1830 N	1354	-0-	-476	-0-	1354	2		Y	-0-				-0-
10	1798 N	1632	-0-	-166	-0-	1632	2		Y	-0-				-0-
11	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912														
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		Y	-0-				-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		Y	-0-				-0-
08	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2		Y	-0-				-0-
09	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-				-0-
10	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-				-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2		Y	-0-				-0-
EPPES, FRED R.														
WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835														
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		Y	-0-				-0-
07	992 N	765	-0-	-227	-0-	765	2		Y	-0-				-0-
08	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		Y	-0-				-0-
09	1170 N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2		Y	-0-				-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-				-0-
11	1260 N	956	-0-	-304	-0-	956	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	23	RRCID ->	190014	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	8816	-	12814			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		744	2			Y	-0-					-0-	
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-		602	2			Y	-0-					-0-	
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-		482	2			Y	-0-					-0-	
09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-		583	2			Y	-0-					-0-	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-		696	2			Y	-0-					-0-	
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684	2			Y	-0-					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	190018	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	10700	-	12851			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

COCHRUM GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12970	PERF.	10674	-	12869			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-		835	2			Y	-0-					-0-	
07	682 N	547	-0-	-135	-0-	-0-		547	2			Y	-0-					-0-	
08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	-0-		741	2			Y	-0-					-0-	
09	840 N	550	-0-	-290	-0-	-0-		550	2			Y	-0-					-0-	
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	-0-		550	2			Y	-0-					-0-	
11	720 N	457	-0-	-263	-0-	-0-		457	2			Y	-0-					-0-	

EPPEES, FRED R.				WELL #:	12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.	10676	-	13016			
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-		3587	2			Y	-0-					-0-	
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-		3670	2			Y	-0-					-0-	
08	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-		3565	2			Y	-0-					-0-	
09	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-		3727	2			Y	-0-					-0-	
10	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	-0-		3684	2			Y	-0-					-0-	
11	3450 X	2622	-0-	-828	-0-	-0-		2622	2			Y	-0-					-0-	

BARNARD GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.	11560	-	12887			
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	-0-		113	2			N	-0-					-0-	
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-					-0-	
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	-0-		90	2			N	-0-					-0-	
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-		89	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-		79	2			N	-0-					-0-	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		108	2			N	-0-					-0-	

MCWATTERS, T. H.				WELL #:	21	RRCID ->	190550	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.	10608	-	12814			
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-		968	2			Y	-0-					-0-	
07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-		958	2			Y	-0-					-0-	
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-		985	2			Y	-0-					-0-	
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-		988	2			Y	-0-					-0-	
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-		1018	2			Y	-0-					-0-	
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		1025	2			Y	-0-					-0-	

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	190806	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13133	PERF.	10786	-	11990			
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	-0-		205	2			Y	-0-					-0-	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	-0-		208	2			Y	-0-					-0-	
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	-0-		200	2			Y	-0-					-0-	
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	-0-		194	2			Y	-0-					-0-	
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	-0-		189	2			Y	-0-					-0-	
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-		171	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
EPPES, FRED R.				WELL #:	14	RRCID -> 190835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13115		PERF.10640 - 12966					
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			
06	2340 N	1825	-0-	-515	-0-	1825	2			Y	-0-			-0-			
07	2356 N	2271	-0-	-85	-0-	2271	2			Y	-0-			-0-			
08	2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2167	2			Y	-0-			-0-			
09	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-			-0-			
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-			
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-			
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	24	RRCID -> 190842		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13016		PERF.11004 - 12860					
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-			
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-			
CAGLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 190851		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13047		PERF.12084 - 12916					
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-			
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-			
09	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2			N	-0-			-0-			
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			-0-			
11	210 N	39	-0-	-171	-0-	39	2			N	-0-			-0-			
EPPES, FRED R.				WELL #:	15	RRCID -> 190897		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10726 - 12872					
06	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-			-0-			
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-			
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-			
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-			
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-			-0-			
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-			
WORTHY 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10918 - 12878					
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-			
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-			
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-			-0-			
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-			-0-			
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-			
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-			
EPPES, FRED R.				WELL #:	16	RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010		PERF.10622 - 12812					
06	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-			-0-			
07	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-			-0-			
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			Y	-0-			-0-			
09	2820 X	2801	-0-	-19	-0-	2801	2			Y	-0-			-0-			
10	3131 X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2			Y	-0-			-0-			
11	3030 X	2226	-0-	-804	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-			
EPPES, FRED R.				WELL #:	13	RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8632 - 12140					
06	420 N	159	-0-	-261	-0-	159	2			Y	-0-			-0-			
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-			-0-			
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-			
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-			-0-			
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GILLIAM, J. A. UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 191151														
COMPL. DATE 09/22/2002														
TOTAL DEPTH 12500													PERF.11170 - 11362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2		N	-0-				-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		N	-0-				-0-
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2		N	-0-				-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-				-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 191223														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13005													PERF.10785 - 12850	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BARNARD GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 191232														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13060													PERF.11005 - 12710	
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-				-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-				-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		Y	-0-				-0-
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-				-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-				-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 191266														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13141													PERF.10822 - 12886	
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-				-0-
07	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1325	2		Y	-0-				-0-
08	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-				-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-				-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		Y	-0-				-0-
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	1397	2		Y	-0-				-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 25														
RRCID -> 191272														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13035													PERF.10888 - 12878	
06	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	2		Y	-0-				-0-
07	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		Y	-0-				-0-
08	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2		Y	-0-				-0-
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	890	2		Y	-0-				-0-
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2		Y	-0-				-0-
11	960 N	863	-0-	-97	-0-	863	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 10														
RRCID -> 191329														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11152 - 12891	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 11														
RRCID -> 191335														
COMPL. DATE 07/28/2007														
TOTAL DEPTH 13180													PERF. 8855 - 12116	
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	1309	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
07	1488 N	1415	-0-	-73	-0-	1409	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
08	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1682	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1648	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
11	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1557	2	14 9	Y	13	13 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
SCHILL, MARY JANE															
WELL #: 3												RRCID -> 191365			
COMPL. DATE 03/01/2006												TOTAL DEPTH 13112			
PERF.10865												- 12858			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		Y	-0-				-0-
07		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				-0-
08		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		Y	-0-				-0-
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		Y	-0-				-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		Y	-0-				-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264	2		Y	-0-				-0-

COCHRUM GAS UNIT												WELL #: 11			
RRCID -> 191494												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13030												PERF.10680 - 12889			
06		1710 N	1135	-0-	-575	-0-	1135	2		Y	-0-				-0-
07		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		Y	-0-				-0-
08		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		Y	-0-				-0-
09		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-				-0-
10		1426 N	897	-0-	-529	-0-	897	2		Y	-0-				-0-
11		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		Y	-0-				-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1												WELL #: 2			
RRCID -> 191902												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13150												PERF.11078 - 12900			
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-				-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		Y	-0-				-0-
08		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-				-0-
09		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2		Y	-0-				-0-
10		434 N	385	-0-	-49	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
11		510 N	431	-0-	-79	-0-	431	2		Y	-0-				-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1												WELL #: 2			
RRCID -> 192091												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13105												PERF.12086 - 12920			
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT												WELL #: 3			
RRCID -> 192154												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13117												PERF.10755 - 12874			
06		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4899	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
07		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4979	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
08		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4077	2	6 9	Y	5	5 8			-0-
09		3120 X	2536	-0-	-584	-0-	2528	2	8 9	Y	7	7 8			-0-
10		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3609	2	23 9	Y	21	21 8			-0-
11		3120 X	2837	-0-	-283	-0-	2822	2	15 9	Y	14	14 8			-0-

CAGLE GAS UNIT												WELL #: 5			
RRCID -> 192160												COMPL. DATE 12/03/2010			
TOTAL DEPTH 13100												PERF.11262 - 12942			
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CAGLE GAS UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 192496												COMPL. DATE 03/01/2006			
TOTAL DEPTH 13120												PERF.11385 - 12872			
06		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2591	2	1 9	Y	1	1 8			-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
08		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2684	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
09		2520 N	2505	-0-	-15	-0-	2503	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
10		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2571	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
11		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2547	2	4 9	Y	4	4 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		12	RRCID -> 192548		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13040		PERF.10932 - 12858	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

EPPEs, FRED R.		WELL #:		18	RRCID -> 192779		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 13012	
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-		-0-
07	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		Y	-0-		-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2		Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 193305		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11068 - 11386	
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-		-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-

WILBURN		WELL #:		3	RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080		PERF.11670 - 12160	
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2611	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
07	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2253	2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1775	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
09	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2504	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	1710 N	1526	-0-	-184	-0-	1525	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774		PERF.10432 - 12574	
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-		-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		Y	-0-		-0-
*08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-		-0-
*09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-		-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		Y	-0-		-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2		Y	-0-		-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		23	RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.11228 - 12808	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 193472		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13107		PERF.10928 - 12180	
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	399	2		Y	-0-		-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-		-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		Y	-0-		-0-
10	620 N	290	-0-	-330	-0-	290	2		Y	-0-		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	24	RRCID ->	193477	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12894	PERF.10770 -	11480			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06		2430 N	2247	-0-	-183	-0-	2247	2		Y	-0-				-0-		
07		2604 N	2289	-0-	-315	-0-	2289	2		Y	-0-				-0-		
08		2511 N	2383	-0-	-128	-0-	2383	2		Y	-0-				-0-		
09		2250 N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2		Y	-0-				-0-		
10		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		Y	-0-				-0-		
11		2310 N	2084	-0-	-226	-0-	2084	2		Y	-0-				-0-		

CAGLE GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	193487	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.11100 -	12899			
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	2	4 9	Y	4	4 8			-0-		
07		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4327	2	15 9	Y	14	14 8			-0-		
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3189	2	7 9	Y	6	6 8			-0-		
09		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4043	2	8 9	Y	7	7 8			-0-		
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4408	2	20 9	Y	18	18 8			-0-		
11		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1852	2	6 9	Y	5	5 8			-0-		

THOMAS, H. D. ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	193501	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.11316 -	12549			
06		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-				-0-		
07		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2		N	-0-				-0-		
08		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-				-0-		
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-				-0-		
10		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-				-0-		
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-				-0-		

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193620	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12959	PERF.11352 -	12896			
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-				-0-		
07		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		Y	-0-				-0-		
08		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		Y	-0-				-0-		
09		660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2		Y	-0-				-0-		
10		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		Y	-0-				-0-		
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		Y	-0-				-0-		

KINDON GAS UNIT #1				WELL #:	11	RRCID ->	193659	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.11090 -	12806			
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-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

HUDSON "B" GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	193734	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11417 -	12625			
06		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		Y	-0-				-0-		
07		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		Y	-0-				-0-		
08		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		Y	-0-				-0-		
09		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2		Y	-0-				-0-		
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		Y	-0-				-0-		
11		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-				-0-		

KNIGHT "A" II GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	194109	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL	DEPTH	13049	PERF. 8711 -	12012			
06		1680 N	1675	-0-	-5	-0-	1668	2	7 9	N	6	6 8			-0-		
07		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1675	2	12 9	N	11	11 8			-0-		
08		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1768	2	8 9	N	7	7 8			-0-		
09		1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1652	2	7 9	N	6	6 8			-0-		
10		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1639	2	12 9	N	11	11 8			-0-		
11		1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1580	2	13 9	N	12	12 8			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 194380		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8337 - 12838	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-					-0-				
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-					-0-				
*08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-					-0-				
*09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		Y	-0-					-0-				
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-					-0-				
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		Y	-0-					-0-				
HUDSON "B" GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11272 - 12862	
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2		N	-0-					-0-				
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					-0-				
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-				
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-					-0-				
10	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2		N	-0-					-0-				
11	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2		N	-0-					-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10385 - 12614	
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		Y	-0-					-0-				
07	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		Y	-0-					-0-				
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		Y	-0-					-0-				
09	1440 N	103	-0-	-1337	-0-	103	2		Y	-0-					-0-				
10	1612 N	117	-0-	-1495	-0-	117	2		Y	-0-					-0-				
11	1380 N	96	-0-	-1284	-0-	96	2		Y	-0-					-0-				
WILBURN										WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144		PERF.11038 - 12198	
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928	2	1 9	Y	1	1 8				-0-				
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3973	2	3 9	Y	3	3 8				-0-				
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1 9	Y	1	1 8				-0-				
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770	2	1 9	Y	1	1 8				-0-				
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3816	2	2 9	Y	2	2 8				-0-				
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3634	2	2 9	Y	2	2 8				-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 194954		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12938		PERF.11275 - 12772	
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-					-0-				
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	2		N	-0-					-0-				
08	589 N	438	-0-	-151	-0-	438	2		N	-0-					-0-				
09	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	2		N	-0-					-0-				
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-					-0-				
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-					-0-				
CAGLE GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 196009		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11060 - 12870	
06	3480 X	1773	-0-	-1707	-0-	1771	2	2 9	Y	2	2 8				-0-				
07	3596 X	866	-0-	-2730	-0-	866	2		Y	-0-					-0-				
*08	3596 X	1000	-0-	-2596	-0-	999	2	1 9	Y	1	1 8				-0-				
*09	3210 X	1152	-0-	-2058	-0-	1149	2	3 9	Y	3	3 8				-0-				
10	3162 X	1369	-0-	-1793	-0-	1361	2	8 9	Y	7	7 8				-0-				
11	1770 X	864	-0-	-906	-0-	864	2		Y	-0-					-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 196057		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12765		PERF.11088 - 12612	
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-					-0-				
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-					-0-				
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-					-0-				
09	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2		Y	-0-					-0-				
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		Y	-0-					-0-				
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-					-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		8		RRCID -> 196243		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12821		PERF.11510 - 12638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
06	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-				2912 2					-0-	
07	3100 N	4714	-0-	1614	-0-	1614			4714 2					-0-	
*08	3100 N	5342	-0-	2242	-0-	3856			5342 2					-0-	
*09	3000 N	5449	-0-	2449	-0-	6305			5449 2					-0-	
10	8090 X	1785	-0-	-6305	-0-				1785 2					-0-	
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-				1426 2					-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2		RRCID -> 196246		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10430 - 11306			
06	1740 X	1463	-0-	-277	-0-				1463 2					-0-	
07	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-				1638 2					-0-	
08	1829 X	631	-0-	-1198	-0-				631 2					-0-	
09	1770 X	1074	-0-	-696	-0-				1074 2					-0-	
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-				2012 2					-0-	
11	1590 X	1353	-0-	-237	-0-				1353 2					-0-	

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 196356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12714		PERF.11036 - 12516			
06	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-				2787 2					-0-	
07	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-				2851 2					-0-	
*08	3162 X	2834	-0-	-328	-0-				2834 2					-0-	
*09	3060 X	2906	-0-	-154	-0-				2906 2					-0-	
10	3162 X	2996	-0-	-166	-0-				2996 2					-0-	
11	2790 X	2613	-0-	-177	-0-				2613 2					-0-	

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 196475		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13104		PERF.11360 - 12832			
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-				798 2					-0-	
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-				786 2					-0-	
08	806 N	783	-0-	-23	-0-				783 2					-0-	
09	810 N	780	-0-	-30	-0-				780 2					-0-	
10	775 N	718	-0-	-57	-0-				718 2					-0-	
11	750 N	692	-0-	-58	-0-				692 2					-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 196479		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 13150		PERF.10307 - 11470			
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-				253 2					-0-	
07	155 N	137	-0-	-18	-0-				137 2					-0-	
08	186 N	122	-0-	-64	-0-				122 2					-0-	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-				150 2					-0-	
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-				128 2					-0-	
11	120 N	90	-0-	-30	-0-				90 2					-0-	

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3		RRCID -> 196485		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 12375		PERF.11942 - 12246			
06	1290 N	1050	-0-	-240	-0-				1050 2					-0-	
07	1302 N	1226	-0-	-76	-0-				1226 2					-0-	
08	1147 N	1134	-0-	-13	-0-				1134 2					-0-	
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-				1068 2					-0-	
10	1240 N	1155	-0-	-85	-0-				1155 2					-0-	
11	1110 N	1069	-0-	-41	-0-				1069 2					-0-	

FAILS GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 196486		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10372 - 12630			
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-				412 2					-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-				421 2					-0-	
08	369 N	369	-0-	-0-	-0-				369 2					-0-	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-				455 2					-0-	
10	434 N	371	-0-	-63	-0-				371 2					-0-	
11	360 N	288	-0-	-72	-0-				288 2					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BELL GAS UNIT																			
WELL #: 1										RRCID -> 196497		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12985		PERF.10968 - 11562			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	600 N	292	-0-	-308	-0-	292	2			N	-0-					-0-			
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-			
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-			
*09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-			
10	620 N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-			
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 196536		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12765		PERF.10512 - 12656	
06	2670 X	287	-0-	-2383	-0-	287	2			Y	-0-					-0-			
07	2759 X	260	-0-	-2499	-0-	260	2			Y	-0-					-0-			
08	1054 X	186	-0-	-868	-0-	186	2			Y	-0-					-0-			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-			
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-			
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-			
FAILS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932		PERF.10570 - 12720	
06	2040 N	1136	-0-	-904	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-			
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-			
08	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-			
09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-			
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-			
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.10686 - 12822	
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-			
07	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-			
08	2573 N	2293	-0-	-280	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-			
09	2280 N	2012	-0-	-268	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-			
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-			
11	2220 N	1364	-0-	-856	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10710 - 12921	
06	17786 X	6143	-0-	-11643	-0-	6143	2			Y	-0-					-0-			
07	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			Y	-0-					-0-			
08	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-			
09	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-			
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-			
11	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-			
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274	
06	1590 X	736	-0-	-854	-0-	736	2			Y	-0-					-0-			
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-			
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-			
09	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-			
10	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-			
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-			
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885	
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-			
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-			
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-			
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-		-0-	
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-		-0-	
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-		-0-	
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	456	2			Y	-0-		-0-	
10	806 N	504	-0-	-302	-0-	504	2			Y	-0-		-0-	
11	780 N	537	-0-	-243	-0-	537	2			Y	-0-		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784	
06	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-		-0-	
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		-0-	
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-		-0-	
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-		-0-	
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-		-0-	
11	1320 N	1315	-0-	-5	-0-	1315	2			N	-0-		-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1													WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504	
06	3000 N	3003	-0-	3	3	3003	2			Y	-0-		-0-	
07	3100 N	3660	-0-	560	563	3660	2			Y	-0-		-0-	
08	3100 N	3238	-0-	138	701	3238	2			Y	-0-		-0-	
09	3000 N	3123	-0-	123	824	3123	2			Y	-0-		-0-	
10	4168 X	3344	-0-	-824	-0-	3344	2			Y	-0-		-0-	
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-		-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747	
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-		-0-	
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-		-0-	
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-		-0-	
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-		-0-	
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-		-0-	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-		-0-	
FAILS GAS UNIT													WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494	
06	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-		-0-	
07	2635 N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			Y	-0-		-0-	
08	3100 N	3204	-0-	104	104	3204	2			Y	-0-		-0-	
09	3000 N	2966	-0-	-34	70	2966	2			Y	-0-		-0-	
10	3053 N	2983	-0-	-70	-0-	2983	2			Y	-0-		-0-	
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195	
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-		-0-	
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-		-0-	
08	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-		-0-	
09	1770 N	1294	-0-	-476	-0-	1294	2			Y	-0-		-0-	
10	1860 N	1138	-0-	-722	-0-	1138	2			Y	-0-		-0-	
11	1500 N	1146	-0-	-354	-0-	1146	2			Y	-0-		-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944	
06	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2			Y	-0-		-0-	
07	3565 X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			Y	-0-		-0-	
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-		-0-	
09	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			Y	-0-		-0-	
10	3286 X	2617	-0-	-669	-0-	2617	2			Y	-0-		-0-	
11	3180 X	3074	-0-	-106	-0-	3074	2			Y	-0-		-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859														
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880														
06	1050 N	953	-0-	-97	-0-	953	2			Y	-0-			-0-
07	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911														
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-			-0-

EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918														
06	1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	923	2			Y	-0-			-0-
08	1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2			Y	-0-			-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-			-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-			-0-
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860														
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-			-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-

WEST OAKS														
WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492														
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
THOMPSON, CLAYTON				WELL #:	1	RRCID ->	198446	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13091	PERF. 8562 - 12979
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	199201	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL	DEPTH	12818	PERF.10980 - 11650
06	540	N	221	-0-	-319	-0-	221	2		N	-0-		-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2		N	-0-		-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-		-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	199206	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12752	PERF.10982 - 12611
06	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	2162	2		Y	-0-		-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		Y	-0-		-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		Y	-0-		-0-
09	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2		Y	-0-		-0-
10	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	2		Y	-0-		-0-
11	2220	N	2183	-0-	-37	-0-	2183	2		Y	-0-		-0-

EUBANKS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID ->	199208	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12721	PERF.10409 - 12560
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2		Y	-0-		-0-
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		Y	-0-		-0-
*08	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		Y	-0-		-0-
*09	2130	X	1317	-0-	-813	-0-	1317	2		Y	-0-		-0-
10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2		Y	-0-		-0-
11	2130	X	885	-0-	-1245	-0-	885	2		Y	-0-		-0-

WILBURN				WELL #:	2	RRCID ->	199268	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11021 - 12088
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-		-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-		-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		Y	-0-		-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-		-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	540	N	415	-0-	-125	-0-	415	2		Y	-0-		-0-

CURRY "A" GAS UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	200144	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.11270 - 11564
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6 9	N	5	5 8	-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6 9	N	5	5 8	-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1				WELL #:	7	RRCID ->	200148	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.11411 - 12929
06	1590	N	985	-0-	-605	-0-	985	2		Y	-0-		-0-
07	2108	N	1029	-0-	-1079	-0-	1029	2		Y	-0-		-0-
08	1643	N	1244	-0-	-399	-0-	1244	2		Y	-0-		-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-		-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-		-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		Y	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
LARSON "A" II GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2		Y	-0-					-0-
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-					-0-
*08	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2		Y	-0-					-0-
*09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2		Y	-0-					-0-
10	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-					-0-
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		Y	-0-					-0-
BELL GAS UNIT														WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482	
06	180 N	49	-0-	-131	-0-	49	2		N	-0-					-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					-0-
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					-0-
*09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302	
06	1260 N	769	-0-	-491	-0-	769	2		Y	-0-					-0-
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		Y	-0-					-0-
08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		Y	-0-					-0-
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-					-0-
10	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2		Y	-0-					-0-
11	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2		Y	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934	
06	2190 N	128	-0-	-2062	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		Y	-0-					-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		Y	-0-					-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-					-0-
10	806 N	414	-0-	-392	-0-	414	2		Y	-0-					-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		Y	-0-					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927	
06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-					-0-
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		Y	-0-					-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2793	2	1 9	Y	-0-	1	8			-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		Y	-0-					-0-
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2552	2	1 9	Y	-0-	1	8			-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-					-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861	
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2		Y	-0-					-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-					-0-
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-					-0-
09	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-					-0-
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-					-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		Y	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750	
06	3000 X	2770	-0-	-230	-0-	2770	2		Y	-0-					-0-
07	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2807	2		Y	-0-					-0-
08	3100 X	2407	-0-	-693	-0-	2407	2		Y	-0-					-0-
09	2940 X	1088	-0-	-1852	-0-	1088	2		Y	-0-					-0-
10	2852 X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2		Y	-0-					-0-
11	2760 X	2695	-0-	-65	-0-	2695	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2		N	-0-			-0-
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	927	2	1	9	1	1	8	-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	1	1	8	-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552														
06	300	N	171	-0-	-129	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
07	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
*08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
*09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202														
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776														
06	1320	N	691	-0-	-629	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
07	1364	N	654	-0-	-710	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
08	899	N	708	-0-	-191	-0-	708	2		Y	-0-			-0-
09	690	N	552	-0-	-138	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
11	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2		Y	-0-			-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592														
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2		N	-0-			-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
*09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-			-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540														
06	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	1735	-0-	-466	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
09	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
11	2340	N	1939	-0-	-401	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
08	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2		N	-0-			-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	2		N	-0-			-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	1	1	8	-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2913	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4632	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2906	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3084	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
10	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4292	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-			-0-	
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716															
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-			-0-	
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-	
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-			-0-	
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-			-0-	
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-			-0-	
11	210 N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-			-0-	
CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125															
06	1500 N	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-	
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-	
08	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-			-0-	
09	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-	
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-			-0-	
11	1890 N	1887	-0-	-3	-0-	1887	2			Y	-0-			-0-	
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551															
06	1380 N	1315	-0-	-65	-0-	1315	2			N	-0-			-0-	
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-	
*08	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			-0-	
*09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-	
10	2201 N	1150	-0-	-1051	-0-	1150	2			N	-0-			-0-	
11	2310 N	996	-0-	-1314	-0-	996	2			N	-0-			-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492															
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	896	2			Y	-0-			-0-	
07	961 N	910	-0-	-51	-0-	910	2			Y	-0-			-0-	
08	930 N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-			-0-	
09	900 N	867	-0-	-33	-0-	867	2			Y	-0-			-0-	
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-			-0-	
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424															
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-			-0-	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-	
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-			-0-	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-			-0-	
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-	
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496															
06	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-	
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-			-0-	
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-			-0-	
09	1980 N	1728	-0-	-252	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-	
10	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			Y	-0-			-0-	
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
KINDON GAS UNIT #1															
WELL #: 13															
RRCID -> 205121															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13065													PERF.10940 - 12791		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1080	N	828	-0-	-252	-0-	828	2		Y	-0-				-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2		Y	-0-				-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-				-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		Y	-0-				-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		Y	-0-				-0-
11	1200	N	885	-0-	-315	-0-	885	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 205551															
COMPL. DATE 05/03/2010															
TOTAL DEPTH 12815													PERF. 8282 - 12616		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 12															
RRCID -> 205560															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13200													PERF.11254 - 12110		
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-				-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		Y	-0-				-0-
08	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	2		Y	-0-				-0-
09	2100	N	2041	-0-	-59	-0-	2041	2		Y	-0-				-0-
10	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2		Y	-0-				-0-
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2		Y	-0-				-0-
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 5															
RRCID -> 206095															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13072													PERF.10895 - 12852		
06	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	2		Y	-0-				-0-
07	1612	N	1364	-0-	-248	-0-	1364	2		Y	-0-				-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		Y	-0-				-0-
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		Y	-0-				-0-
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1863	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															
WELL #: 6															
RRCID -> 206135															
COMPL. DATE 03/21/2007															
TOTAL DEPTH 13206													PERF. 8728 - 12914		
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1323	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1324	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1390	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 10															
RRCID -> 206273															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12477													PERF.10976 - 12295		
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2		Y	-0-				-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2		Y	-0-				-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2		Y	-0-				-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		Y	-0-				-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2		Y	-0-				-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2		Y	-0-				-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14															
RRCID -> 206614															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13102													PERF.11076 - 12834		
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2790	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
07	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		Y	-0-				-0-
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		Y	-0-				-0-
10	2635	N	2512	-0-	-123	-0-	2504	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	8	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
EPPEs, FRED R.			WELL #:			19	RRCID -> 206959			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			10	RRCID -> 207045			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591							
06		210 N	209	-0-	-1	-0-	-0-			209	2		N	-0-					-0-	
07		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-			243	2		N	-0-					-0-	
08		279 N	232	-0-	-47	-0-	-0-			232	2		N	-0-					-0-	
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-			259	2		N	-0-					-0-	
10		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-			284	2		N	-0-					-0-	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-			284	2		N	-0-					-0-	
CRIDER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 207209			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863							
06		3210 X	2783	-0-	-427	-0-	-0-			2783	2		Y	-0-					-0-	
07		3317 X	2992	-0-	-325	-0-	-0-			2992	2		Y	-0-					-0-	
08		2852 X	2734	-0-	-118	-0-	-0-			2734	2		Y	-0-					-0-	
09		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	-0-			3011	2		Y	-0-					-0-	
10		3007 X	2482	-0-	-525	-0-	-0-			2482	2		Y	-0-					-0-	
11		2910 X	2823	-0-	-87	-0-	-0-			2823	2		Y	-0-					-0-	
EPPEs, FRED R.			WELL #:			17	RRCID -> 207394			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853							
06		900 N	872	-0-	-28	-0-	-0-			872	2		Y	-0-					-0-	
07		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-			900	2		Y	-0-					-0-	
08		899 N	892	-0-	-7	-0-	-0-			892	2		Y	-0-					-0-	
09		870 N	856	-0-	-14	-0-	-0-			856	2		Y	-0-					-0-	
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-			916	2		Y	-0-					-0-	
11		870 N	868	-0-	-2	-0-	-0-			868	2		Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL			WELL #:			4	RRCID -> 207423			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751							
06		600 N	515	-0-	-85	-0-	-0-			515	2		N	-0-					-0-	
07		620 N	551	-0-	-69	-0-	-0-			551	2		N	-0-					-0-	
08		744 N	503	-0-	-241	-0-	-0-			503	2		N	-0-					-0-	
09		510 N	497	-0-	-13	-0-	-0-			497	2		N	-0-					-0-	
*10		558 N	497	-0-	-61	-0-	-0-			496	2	1 9	N	1		1 8			-0-	
11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-			502	2		N	-0-					-0-	
GILLIAM, J.A. GU II			WELL #:			10	RRCID -> 207434			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401							
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-			2148	2		Y	-0-					-0-	
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-			2178	2		Y	-0-					-0-	
08		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	-0-			1830	2		Y	-0-					-0-	
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	-0-			2002	2		Y	-0-					-0-	
10		2046 N	1542	-0-	-504	-0-	-0-			1542	2		Y	-0-					-0-	
11		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-			1791	2		Y	-0-					-0-	
EPPEs, JOHN GAS UNIT NO. 1			WELL #:			4	RRCID -> 207464			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852							
06		660 N	592	-0-	-68	-0-	-0-			592	2		Y	-0-					-0-	
07		651 N	614	-0-	-37	-0-	-0-			614	2		Y	-0-					-0-	
08		682 N	581	-0-	-101	-0-	-0-			581	2		Y	-0-					-0-	
09		600 N	490	-0-	-110	-0-	-0-			490	2		Y	-0-					-0-	
10		620 N	528	-0-	-92	-0-	-0-			528	2		Y	-0-					-0-	
11		570 N	553	-0-	-17	-0-	-0-			553	2		Y	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2		Y	-0-				-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-				-0-
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-				-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		Y	-0-				-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		Y	-0-				-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260														
06	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		Y	-0-				-0-
07	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-				-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-				-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		Y	-0-				-0-
10	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	3824	-0-	824	824	3824	2		Y	-0-				-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110														
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-				-0-
07	1209 N	855	-0-	-354	-0-	855	2		N	-0-				-0-
08	992 N	944	-0-	-48	-0-	944	2		N	-0-				-0-
09	1140 N	850	-0-	-290	-0-	850	2		N	-0-				-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
11	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2		N	-0-				-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154														
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1663	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1835	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
10	1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1643	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1797	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752														
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-				-0-
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-				-0-
*10	775 N	735	-0-	-40	-0-	735	2		N	-0-				-0-
11	810 N	654	-0-	-156	-0-	654	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686														
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		Y	-0-				-0-
07	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1416	2		Y	-0-				-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		Y	-0-				-0-
09	1470 N	1275	-0-	-195	-0-	1275	2		Y	-0-				-0-
10	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1249	2		Y	-0-				-0-
11	1440 N	1352	-0-	-88	-0-	1352	2		Y	-0-				-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606														
06	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		Y	-0-				-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-				-0-
*08	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		Y	-0-				-0-
*09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-
10	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-				-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2				Y	-0-			-0-
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2				Y	-0-			-0-
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2				Y	-0-			-0-
09	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	1585 2				Y	-0-			-0-
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285 2				Y	-0-			-0-
11	1740 N	1271	-0-	-469	-0-	1271 2				Y	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425														
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114 2				N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2				N	-0-			-0-
*08	217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2				N	-0-			-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2				N	-0-			-0-
10	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2				N	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2				N	-0-			-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508														
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2				Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2				Y	-0-			-0-
08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2				Y	-0-			-0-
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2				Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2				Y	-0-			-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				Y	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950														
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2				Y	-0-			-0-
07	341 N	191	-0-	-150	-0-	191 2				Y	-0-			-0-
08	434 N	176	-0-	-258	-0-	176 2				Y	-0-			-0-
09	420 N	135	-0-	-285	-0-	135 2				Y	-0-			-0-
10	186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2				Y	-0-			-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	107 2				Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652														
06	3270 X	2927	-0-	-343	-0-	2927 2				N	-0-			-0-
07	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2				N	-0-			-0-
08	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2877 2				N	-0-			-0-
09	3030 X	2593	-0-	-437	-0-	2593 2				N	-0-			-0-
10	3131 X	2645	-0-	-486	-0-	2645 2				N	-0-			-0-
11	2970 X	2845	-0-	-125	-0-	2845 2				N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE											
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-				-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		N	-0-				-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-				-0-
09	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-				-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882														
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-				-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-				-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686														
06	2850 X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2		Y	-0-				-0-
07	2945 X	244	-0-	-2701	-0-	244	2		Y	-0-				-0-
08	2945 X	2509	-0-	-436	-0-	2509	2		Y	-0-				-0-
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		Y	-0-				-0-
10	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	2487	2		Y	-0-				-0-
11	2430 X	2101	-0-	-329	-0-	2101	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715														
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
07	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-				-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2		N	-0-				-0-
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	298	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-				-0-
HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580														
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-				-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-				-0-
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-				-0-
10	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2		N	-0-				-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544														
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-				-0-
07	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		Y	-0-				-0-
*08	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-				-0-
*09	1380 N	1308	-0-	-72	-0-	1308	2		Y	-0-				-0-
10	1705 N	1324	-0-	-381	-0-	1324	2		Y	-0-				-0-
11	1380 N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2		Y	-0-				-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005														
06	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		N	-0-				-0-
07	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-				-0-
08	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2		N	-0-				-0-
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2		N	-0-				-0-
*10	4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4650	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #:		5	RRCID ->	210546	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11262 - 12710
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2				N	-0-						-0-
07		1426 N	1034	-0-	-392	-0-	1034	2				N	-0-						-0-
08		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2				N	-0-						-0-
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2				N	-0-						-0-
10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2				N	-0-						-0-
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2				N	-0-						-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #:		28	RRCID ->	210649	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10730 - 12808
06		1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355	2				Y	-0-						-0-
07		1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2				Y	-0-						-0-
08		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	1510	2				Y	-0-						-0-
09		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				Y	-0-						-0-
10		1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1370	2				Y	-0-						-0-
11		1470 N	1437	-0-	-33	-0-	1437	2				Y	-0-						-0-
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #:		5	RRCID ->	210651	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11444 - 12630
06		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-						-0-
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2				N	-0-						-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-						-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2				N	-0-						-0-
*10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-						-0-
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-						-0-
FAILS GAS UNIT										WELL #:		12	RRCID ->	210923	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11304 - 12624
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2				Y	-0-						-0-
07		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2				Y	-0-						-0-
08		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2				Y	-0-						-0-
09		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2				Y	-0-						-0-
10		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2				Y	-0-						-0-
11		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2				Y	-0-						-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #:		2	RRCID ->	210928	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11258 - 12842
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2				N	-0-						-0-
07		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2				N	-0-						-0-
08		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2				N	-0-						-0-
09		1050 N	930	-0-	-120	-0-	930	2				N	-0-						-0-
*10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9		N	1			1	8		-0-
11		960 N	929	-0-	-31	-0-	929	2				N	-0-						-0-
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6	RRCID ->	211156	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10932 - 12827
06		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6	9		Y	5			5	8		-0-
07		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1613	2	10	9		Y	9			9	8		-0-
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1619	2	7	9		Y	6			6	8		-0-
09		1560 N	1547	-0-	-13	-0-	1545	2	2	9		Y	2			2	8		-0-
10		1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1519	2	3	9		Y	3			3	8		-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	2	6	9		Y	5			5	8		-0-
GILLIAM, J.A. GU II										WELL #:		6	RRCID ->	211470	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11171 - 12472
06		2460 N	2427	-0-	-33	-0-	2427	2				Y	-0-						-0-
07		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2				Y	-0-						-0-
08		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2				Y	-0-						-0-
09		2430 N	2241	-0-	-189	-0-	2241	2				Y	-0-						-0-
10		2635 N	2317	-0-	-318	-0-	2317	2				Y	-0-						-0-
11		2430 N	2415	-0-	-15	-0-	2415	2				Y	-0-						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2	N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-			-0-
09	510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2	N	-0-			-0-
10	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	2	N	-0-			-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790												
06	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	2163	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2206	-0-	-88	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
08	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
09	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536												
06	2970 X	2522	-0-	-448	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2836	-0-	-233	-0-	2836	2	N	-0-			-0-
*08	2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2	N	-0-			-0-
*09	2850 X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
10	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	1533	-0-	-1167	-0-	1533	2	N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144												
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-			-0-
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	Y	-0-			-0-
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	Y	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-			-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461												
06	810 N	676	-0-	-134	-0-	676	2	N	-0-			-0-
07	775 N	642	-0-	-133	-0-	642	2	N	-0-			-0-
08	682 N	603	-0-	-79	-0-	603	2	N	-0-			-0-
09	690 N	569	-0-	-121	-0-	568	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	633	2	N	-0-	1 9	1 8	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826												
06	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143	2	Y	-0-			-0-
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2145	-0-	-149	-0-	2145	2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	2035	-0-	-95	-0-	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	2029	-0-	-41	-0-	2029	2	Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499												
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
07	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
*08	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
*09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2	N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
CAGLE GAS UNIT															
WELL #: 13															
RRCID -> 212916															
COMPL. DATE 03/14/2006															
TOTAL DEPTH 12380													PERF.10834 - 11678		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-			-0-
07		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
08		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-			-0-
09		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-			-0-
10		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-			-0-
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 213196															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12820													PERF.10590 - 12689		
06		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-			-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
09		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
10		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
11		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 9															
RRCID -> 213218															
COMPL. DATE 06/02/2007															
TOTAL DEPTH 12884													PERF.10861 - 12739		
06		3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2			Y	-0-			-0-
07		3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169	2			Y	-0-			-0-
08		3317 X	2433	-0-	-884	-0-	2433	2			Y	-0-			-0-
09		3210 X	3009	-0-	-201	-0-	3009	2			Y	-0-			-0-
10		3255 X	2858	-0-	-397	-0-	2858	2			Y	-0-			-0-
11		3060 X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 213225															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 13316													PERF.10974 - 12118		
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
07		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
08		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
09		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 12															
RRCID -> 213253															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12753													PERF.11386 - 12600		
06		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-			-0-
08		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
*10		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1438	2	1	9	N	-1	1	8	-0-
11		1500 N	1396	-0-	-104	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 10															
RRCID -> 213256															
COMPL. DATE 09/23/2006															
TOTAL DEPTH 12860													PERF.10394 - 12721		
06		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			Y	-0-			-0-
07		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-			-0-
08		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			Y	-0-			-0-
09		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			Y	-0-			-0-
10		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-			-0-
11		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 14															
RRCID -> 214170															
COMPL. DATE 03/01/2006															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.10543 - 12694		
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
07		1519 N	1225	-0-	-294	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1264	-0-	-7	-0-	1264	2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
J. A. GILLIAM UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1590 N	1177	-0-	-413	-0-	1177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUDSON "B" GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572														
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616														
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	2279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2160 N	1866	-0-	-294	-0-	1866	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BRUMLOW GAS UNIT #1														
WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140														
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	767	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742														
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602														
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205														
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				-0-	
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-				-0-	
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-				-0-	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 11054 - 12693															
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				-0-	
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-				-0-	
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-				-0-	
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	272	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		N	-0-				-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 11616 - 12827															
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-				-0-	
07	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2		Y	-0-				-0-	
08	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2		Y	-0-				-0-	
09	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2		Y	-0-				-0-	
10	1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1090	2		Y	-0-				-0-	
11	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	2		Y	-0-				-0-	
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622															
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
KINDON GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850															
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-				-0-	
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-				-0-	
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-				-0-	
09	2430 N	2423	-0-	-7	-0-	2423	2		Y	-0-				-0-	
10	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316	2		Y	-0-				-0-	
11	2430 N	2253	-0-	-177	-0-	2253	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11536 - 12313															
06	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-				-0-	
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-				-0-	
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-				-0-	
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		Y	-0-				-0-	
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2		Y	-0-				-0-	
11	3000 N	3044	-0-	44	44	3044	2		Y	-0-				-0-	
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 10870 - 13082															
06	2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	2		Y	-0-				-0-	
07	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607	2		Y	-0-				-0-	
08	2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-	
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-				-0-	
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		Y	-0-				-0-	
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2		Y	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 17		RRCID -> 216794		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11015 - 12679	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2		N	-0-				-0-				
07		1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298	2		N	-0-				-0-				
08		1426 N	1206	-0-	-220	-0-	1206	2		N	-0-				-0-				
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-				
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-				-0-				
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-				-0-				
LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 216841		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13394		PERF.11056 - 11816	
06		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-				
07		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		Y	-0-				-0-				
*08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-				-0-				
*09		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-				-0-				
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-				-0-				
11		3000 N	4282	-0-	1282	-0-	4282	2		Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 216843		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13194		PERF.10940 - 12954	
06		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-				-0-				
07		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		Y	-0-				-0-				
08		527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2		Y	-0-				-0-				
09		510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2		Y	-0-				-0-				
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-				-0-				
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-				-0-				
MORTON NO.1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640		PERF.10548 - 12385	
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-				
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-				
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-				
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-				-0-				
*10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-				
MORTON NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770		PERF.10510 - 12640	
06		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2		N	-0-				-0-				
07		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-				-0-				
08		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		N	-0-				-0-				
09		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
10		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10637 - 12769	
06		360 N	261	-0-	-99	-0-	261	2		N	-0-				-0-				
07		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-				-0-				
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-				
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-				-0-				
*10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-				-0-				
11		450 N	324	-0-	-126	-0-	324	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM, J. A. UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.10690 - 12676	
06		1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1656	2		Y	-0-				-0-				
07		1984 N	1312	-0-	-672	-0-	1312	2		Y	-0-				-0-				
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		Y	-0-				-0-				
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		Y	-0-				-0-				
10		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2		Y	-0-				-0-				
11		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		Y	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		Y	-0-			-0-	
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-	
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-			-0-	
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-	
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		Y	-0-			-0-	
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		Y	-0-			-0-	
MCSWANE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838															
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2		N	-0-			-0-	
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2		N	-0-			-0-	
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-	
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-	
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-	
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818															
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		Y	-0-			-0-	
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-	
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		Y	-0-			-0-	
09	1560	N	1237	-0-	-323	-0-	1237	2		Y	-0-			-0-	
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-	
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511															
06	1740	N	1564	-0-	-176	-0-	1564	2		Y	-0-			-0-	
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-	
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		Y	-0-			-0-	
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		Y	-0-			-0-	
10	1705	N	1576	-0-	-129	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-	
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	2		Y	-0-			-0-	
CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942															
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-			-0-	
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-	
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-			-0-	
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		Y	-0-			-0-	
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742															
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			-0-	
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		Y	-0-			-0-	
08	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-	
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		Y	-0-			-0-	
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2		Y	-0-			-0-	
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850															
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-			-0-	
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		Y	-0-			-0-	
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		Y	-0-			-0-	
09	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2		Y	-0-			-0-	
10	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	2		Y	-0-			-0-	
11	1620	N	1536	-0-	-84	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
KENNEDY "A"				WELL #:		4	RRCID ->		217443	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12787	PERF.10408 - 12609			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07		643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08		659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09		630 X	630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*10		628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
BELL GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->		217503	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL	DEPTH	13081	PERF.10837 - 11503			
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1				WELL #:		17	RRCID ->		217512	COMPL. DATE		05/16/2013	TOTAL	DEPTH	12358	PERF. 8564 - 12178			
06		480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08		434 N	322	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09		480 N	411	-0-	-69	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10		465 N	409	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->		217557	COMPL. DATE		07/24/2009	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11316 - 12353			
06		1020 N	938	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07		992 N	969	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
11		930 N	926	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->		217583	COMPL. DATE		03/01/2006	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.10552 - 12690			
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07		3596 X	3542	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
08		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
09		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
10		3782 X	3135	-0-	-647	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
11		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1				WELL #:		10	RRCID ->		217617	COMPL. DATE		12/24/2005	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11058 - 12261			
06		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
08		2232 N	2022	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	2020	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09		2220 N	1666	-0-	-554	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
10		1953 N	1284	-0-	-669	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
THOMPSON, C. C.				WELL #:		24	RRCID ->		217652	COMPL. DATE		11/19/2005	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.11672 - 12863			
06		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
08		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
09		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
11		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962															
06	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-			-0-
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-			-0-
08	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-
09	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-			-0-
10	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2			Y	-0-			-0-
11	2220 N	1904	-0-	-316	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110															
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
07	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-			-0-
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-			-0-
09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-			-0-
*10	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	-0-	5748	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779															
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-			-0-
07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-			-0-
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-			-0-
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-			-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-			-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822															
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402															
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-			-0-
07	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	-0-	3724	2			Y	-0-			-0-
08	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-			-0-
09	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-			-0-
10	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-			-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-	3200	2			Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990															
06	1560 N	1061	-0-	-499	-0-	-0-	1060	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	1364 N	1116	-0-	-248	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1320 N	1022	-0-	-298	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
GILLIAM, J.A. UNIT															WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.10274 - 12821			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
06	2940 X	2754	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-								
07	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-								
08	3069 X	3013	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-								
09	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-								
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-								
11	3180 X	2306	-0-	-874	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-								
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT															WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11565 - 13149			
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-								
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-								
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-								
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-								
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-								
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-								
REED "R" NO. 1 UNIT															WELL #: 11		RRCID -> 218102		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11464 - 12024			
06	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-								
07	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-								
08	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-								
09	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-								
*10	2914 X	2639	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
11	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-								
CRIDER, BILLY															WELL #: 2		RRCID -> 218188		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10469 - 12773			
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-								
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-								
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-								
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-								
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-								
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-								
LARSON "A" II GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 218193		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13137		PERF.11439 - 12882			
06	420 N	359	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-								
07	403 N	354	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-								
*08	372 N	356	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-								
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-								
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-								
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-								
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133		PERF.11699 - 12928			
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-								
07	899 N	871	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-								
08	899 N	770	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-								
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-								
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					-0-								
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-								
COCHRUM GAS UNIT															WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146		PERF.11604 - 12968			
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-								
07	3007 X	2729	-0-	-278	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-								
08	3007 X	2673	-0-	-334	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-								
09	2910 X	2350	-0-	-560	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-								
10	3007 X	2576	-0-	-431	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-								
11	2580 N	2441	-0-	-139	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
SIMS, L. P. BROTHERS				WELL #:	1	RRCID -> 219067		COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL	DEPTH	13120	PERF.10503	- 12420					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		2359	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		2388	2		7	9	N	6		6	8		-0-	
08	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2457	2		4	9	N	4		4	8		-0-	
09	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2322	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		2287	2		8	9	N	7		7	8		-0-	
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-		2361	2		9	9	N	8		8	8		-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	16	RRCID -> 219068		COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL	DEPTH	13123	PERF.11691	- 12850					
06	2370 N	2234	-0-	-136	-0-		2234	2				N	-0-					-0-	
07	2356 N	2142	-0-	-214	-0-		2142	2				N	-0-					-0-	
08	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-		2942	2				N	-0-					-0-	
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		2686	2				N	-0-					-0-	
*10	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-		3050	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-		2642	2				N	-0-					-0-	

REED "R" NO. 1 UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 219069		COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.11706	- 12888					
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323	2				N	-0-					-0-	
07	310 N	292	-0-	-18	-0-		292	2				N	-0-					-0-	
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2				N	-0-					-0-	
09	330 N	296	-0-	-34	-0-		296	2				N	-0-					-0-	
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	2				N	-0-					-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2				N	-0-					-0-	

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 219224		COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL	DEPTH	13135	PERF.10802	- 12860					
06	1560 N	1529	-0-	-31	-0-		1520	2		9	9	Y	8		8	8		-0-	
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1595	2		10	9	Y			9	8		-0-	
08	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1597	2		3	9	Y	3		3	8		-0-	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	2				Y	-0-					-0-	
10	1612 N	1525	-0-	-87	-0-		1525	2				Y	-0-					-0-	
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-		1270	2		10	9	Y	9		9	8		-0-	

BELL GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 219235		COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL	DEPTH	13006	PERF.11188	- 11590					
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2				N	-0-					-0-	
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2				N	-0-					-0-	
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600	2				N	-0-					-0-	
*09	630 N	555	-0-	-75	-0-		555	2				N	-0-					-0-	
10	651 N	530	-0-	-121	-0-		530	2				N	-0-					-0-	
11	570 N	457	-0-	-113	-0-		457	2				N	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 219238		COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.10571	- 10754					
06	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	2				Y	-0-					-0-	
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-		928	2				Y	-0-					-0-	
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2				Y	-0-					-0-	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2				Y	-0-					-0-	
10	93 N	16	-0-	-77	-0-		16	2				Y	-0-					-0-	
11	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2				Y	-0-					-0-	

GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	11	RRCID -> 219239		COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.10682	- 12903					
06	420 N	293	-0-	-127	-0-		293	2				N	-0-					-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-		435	2				N	-0-					-0-	
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2				N	-0-					-0-	
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-		469	2				N	-0-					-0-	
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-		504	2				N	-0-					-0-	
11	480 N	472	-0-	-8	-0-		472	2				N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 219240														
COMPL. DATE 04/14/2006														
TOTAL DEPTH 13042													PERF.11308 - 12791	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-				-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-				-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
*10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 219242														
COMPL. DATE 05/02/2006														
TOTAL DEPTH 12714													PERF.11284 - 12603	
06	1590 N	1393	-0-	-197	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-				-0-
08	1426 N	1302	-0-	-124	-0-	1302	2		N	-0-				-0-
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-				-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-				-0-
11	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2		N	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 12														
RRCID -> 219334														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13150													PERF.10878 - 13014	
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-				-0-
07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-				-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-				-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		Y	-0-				-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-				-0-
11	1440 N	1293	-0-	-147	-0-	1293	2		Y	-0-				-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 219514														
COMPL. DATE 04/20/2006														
TOTAL DEPTH 13255													PERF.11222 - 13062	
06	2070 N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2		Y	-0-				-0-
07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		Y	-0-				-0-
08	2139 N	2081	-0-	-58	-0-	2081	2		Y	-0-				-0-
09	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2		Y	-0-				-0-
10	2511 N	1814	-0-	-697	-0-	1814	2		Y	-0-				-0-
11	2010 N	1770	-0-	-240	-0-	1770	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 14														
RRCID -> 219516														
COMPL. DATE 04/14/2006														
TOTAL DEPTH 13275													PERF.10756 - 13167	
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-				-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		Y	-0-				-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-				-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				-0-

SIMS, ROBERT														
WELL #: 1														
RRCID -> 219826														
COMPL. DATE 03/21/2006														
TOTAL DEPTH 10346													PERF.10402 - 12996	
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-				-0-
07	1550 N	1104	-0-	-446	-0-	1104	2		N	-0-				-0-
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-				-0-
09	1590 N	1205	-0-	-385	-0-	1205	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2		N	-0-				-0-
11	1410 N	968	-0-	-442	-0-	968	2		N	-0-				-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 9														
RRCID -> 220239														
COMPL. DATE 05/06/2006														
TOTAL DEPTH 12360													PERF.11202 - 12161	
06	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2806	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
07	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2822	2	7	9	Y	6	6	8	-0-
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2002	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1944	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-				-0-	
07	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2		N	-0-				-0-	
08	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-				-0-	
09	3000 N	3725	-0-	725	725	3725	2		N	-0-				-0-	
10	2855 X	2130	-0-	-725	-0-	2130	2		N	-0-				-0-	
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2		N	-0-				-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL															
WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891															
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-				-0-	
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-				-0-	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-	
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-				-0-	
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-				-0-	
11	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2		N	-0-				-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072															
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2580	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
07	2635 N	2269	-0-	-366	-0-	2261	2	8 9	N	7	7 8			-0-	
08	2604 N	1995	-0-	-609	-0-	1993	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
09	2580 N	2372	-0-	-208	-0-	2370	2	2 9	N	2	2 8			-0-	
10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2327	2	4 9	N	4	4 8			-0-	
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3 9	N	3	3 8			-0-	
J. M. POLLARD GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918															
06	1710 N	1673	-0-	-37	-0-	1673	2		Y	-0-				-0-	
07	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2		Y	-0-				-0-	
08	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-				-0-	
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-	1598	2		Y	-0-				-0-	
10	1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2		Y	-0-				-0-	
11	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1534	2		Y	-0-				-0-	
EUBANKS UNIT NO. 1															
WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842															
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-				-0-	
07	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-				-0-	
*08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		Y	-0-				-0-	
*09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		Y	-0-				-0-	
10	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-				-0-	
11	2610 X	2596	-0-	-14	-0-	2596	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295															
06	2430 X	2028	-0-	-402	-0-	2028	2		Y	-0-				-0-	
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-				-0-	
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		Y	-0-				-0-	
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2		Y	-0-				-0-	
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2		Y	-0-				-0-	
11	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	2931	2		Y	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646															
06	2400 N	2316	-0-	-84	-0-	2316	2		N	-0-				-0-	
07	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-				-0-	
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-				-0-	
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-				-0-	
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2484	2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
HARLOW, S. J. GAS UNIT															WELL #: 16		RRCID -> 222057		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL		DEPTH 12750		PERF.11038 - 12652	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	1494	2			N	-0-					-0-										
07	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	1324	2			N	-0-					-0-										
08	1612 N	756	-0-	-856	-0-	756	2			N	-0-					-0-										
09	1500 N	841	-0-	-659	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
10	1333 N	935	-0-	-398	-0-	934	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-										
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.11370 - 12796	
06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-										
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-										
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-										
09	3270 X	3223	-0-	-47	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-										
10	3379 X	3010	-0-	-369	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-										
11	3270 X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-										
GILLIAM, J. A.															WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL		DEPTH 12616		PERF.10809 - 12508	
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-										
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-										
08	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-										
09	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-										
10	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-										
11	1710 N	1080	-0-	-630	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-										
KNIGHT GAS UNIT NO. 1															WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL		DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-										
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-										
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-										
09	1140 N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-										
10	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-										
11	1230 N	1106	-0-	-124	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-										
CRIDER GAS UNIT															WELL #: 3		RRCID -> 222626		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL		DEPTH 12956		PERF.10938 - 12862	
06	2760 N	2669	-0-	-91	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-										
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-										
08	2759 N	2726	-0-	-33	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-										
09	2670 N	2501	-0-	-169	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-										
10	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-										
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-										
KENNEDY "A"															WELL #: 8		RRCID -> 222628		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL		DEPTH 12850		PERF.11310 - 12581	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-										
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-										
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-										
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-										
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-										
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 27		RRCID -> 222636		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL		DEPTH 12912		PERF.11898 - 12713	
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-										
07	1798 N	1522	-0-	-276	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-										
08	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-										
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-										
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-										
11	2100 N	1738	-0-	-362	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	2561	2			N	-0-			-0-
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-			-0-
08	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-			-0-
09	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-			-0-
10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
11	3420 X	3394	-0-	-26	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817														
06	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			Y	-0-			-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-			-0-
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-			-0-
09	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-			-0-
10	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-			-0-
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-			-0-
BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536														
06	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	1750	2			Y	-0-			-0-
07	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-			-0-
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-			-0-
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724														
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782														
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-			-0-
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			-0-
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-			-0-
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			-0-
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890														
06	3000 N	3062	-0-	62	164	3062	2			Y	-0-			-0-
07	2573 X	1982	-0-	-591	-0-	1982	2			Y	-0-			-0-
08	2573 X	997	-0-	-1576	-0-	997	2			Y	-0-			-0-
09	2490 X	1484	-0-	-1006	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
10	2573 X	2434	-0-	-139	-0-	2434	2			Y	-0-			-0-
11	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872														
06	1560 N	512	-0-	-1048	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	744 N	255	-0-	-489	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
09	510 N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-			-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	43	-0-	-1037	-0-	43	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016												
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	EOM BALANCE
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			Y	-0-	-0-
08	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-	-0-
09	210 N	20	-0-	-190	-0-	20	2			Y	-0-	-0-
10	124 N	60	-0-	-64	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-	-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564												
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-	-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	-0-
10	496 N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-	-0-
11	510 N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-	-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702												
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-	-0-
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-	-0-
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-	-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-	-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-	-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519												
06	630 N	567	-0-	-63	-0-	567	2			Y	-0-	-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-	-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	-0-
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-	-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682												
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-	-0-
*08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-	-0-
*09	630 N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-	-0-
10	620 N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-	-0-
11	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	2			N	-0-	-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860												
06	2160 N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2			N	-0-	-0-
07	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-	-0-
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-	-0-
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	-0-
10	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	2297	2			N	-0-	-0-
11	2160 N	2128	-0-	-32	-0-	2128	2			N	-0-	-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880												
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-	-0-
*08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-	-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-	-0-
11	180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE											
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1064	-0-	-826	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 2		N	-0-		-0-
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-		-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772											
06	1470 N	1201	-0-	-269	-0-	1201 2		Y	-0-		-0-
07	1488 N	1287	-0-	-201	-0-	1287 2		Y	-0-		-0-
08	1643 N	1232	-0-	-411	-0-	1232 2		Y	-0-		-0-
09	1200 N	1014	-0-	-186	-0-	1014 2		Y	-0-		-0-
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236 2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942											
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		-0-
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-		-0-
*08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
*09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1091	-0-	-118	-0-	1091 2		N	-0-		-0-
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-		-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802											
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624											
06	2070 N	1742	-0-	-328	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
07	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		N	-0-		-0-
08	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
09	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		-0-
10	2170 N	1862	-0-	-308	-0-	1862 2		N	-0-		-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786											
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2		N	-0-		-0-
07	2883 X	2741	-0-	-142	-0-	2741 2		N	-0-		-0-
08	2883 X	2814	-0-	-69	-0-	2814 2		N	-0-		-0-
09	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	2723 2		N	-0-		-0-
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-		-0-
11	2730 X	2542	-0-	-188	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706											
06	2970 X	363	-0-	-2607	-0-	363 2		N	-0-		-0-
07	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-		-0-
08	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175 2		N	-0-		-0-
09	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		N	-0-		-0-
10	2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
11	3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811 2		N	-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	900 N	842	-0-	-58	-0-	842	2			N	-0-			-0-
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	868 N	816	-0-	-52	-0-	815	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1260 N	761	-0-	-499	-0-	761	2			N	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523														
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			Y	-0-			-0-
08	1612 N	1289	-0-	-323	-0-	1289	2			Y	-0-			-0-
09	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1490	2			Y	-0-			-0-
10	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	1348	2			Y	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940														
06	1530 N	1137	-0-	-393	-0-	1137	2			Y	-0-			-0-
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	1484	2			Y	-0-			-0-
08	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558	2			Y	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-			-0-
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-			-0-
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726														
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
08	961 N	645	-0-	-316	-0-	645	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	639	-0-	-384	-0-	639	2			N	-0-			-0-
11	630 N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-			-0-
KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584														
06	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-			-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
*10	744 N	696	-0-	-48	-0-	695	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772														
06	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	4998	2	1	9	Y	1	1	8	30
07	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5737	2	2	9	Y	2	2	8	30
08	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6365	2	1	9	Y	1	1	8	30
09	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6255	2	1	9	Y	1	1	8	30
10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6542	2	2	9	Y	2	2	8	30
11	4320 X	3445	-0-	-875	-0-	3443	2	2	9	Y	2	2	8	30
MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587														
06	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
07	1426 N	1187	-0-	-239	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
08	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
10	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MORTON NO.1 GAS UNIT														
WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
06	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N		-0-		-0-
07	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N		-0-		-0-
08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N		-0-		-0-
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N		-0-		-0-
*10	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N		-0-	1	-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N		-0-	1	-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743														
06	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			N		-0-		-0-
07	1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N		-0-		-0-
08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N		-0-		-0-
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N		-0-		-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N		-0-		-0-
11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N		-0-		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594														
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N		-0-		-0-
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N		-0-		-0-
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N		-0-		-0-
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N		-0-		-0-
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N		-0-		-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N		-0-		-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846														
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N		-0-		-0-
07	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N		-0-		-0-
08	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N		-0-		-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N		-0-		-0-
*10	403 X	397	-0-	-6	-0-	397	2			N		-0-		-0-
11	390 X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N		-0-		-0-
SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916														
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N		-0-		-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N		1	8	-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	2	4	9	N		4	8	-0-
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1695	2	3	9	N		3	8	-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2065	2	7	9	N		6	8	-0-
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	6	9	N		5	8	-0-
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582														
06	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N		-0-		-0-
07	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N		-0-		-0-
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N		-0-		-0-
09	2430 N	2358	-0-	-72	-0-	2358	2			N		-0-		-0-
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N		-0-		-0-
11	2460 N	2447	-0-	-13	-0-	2447	2			N		-0-		-0-
SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652														
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N		-0-		-0-
07	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N		-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N		-0-		-0-
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N		-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N		-0-		-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N		-0-		-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-				-0-
07	2666 N	2409	-0-	-257	-0-	2409	2	N	-0-				-0-
08	2449 N	2338	-0-	-111	-0-	2338	2	N	-0-				-0-
09	2550 N	2312	-0-	-238	-0-	2312	2	N	-0-				-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-				-0-
11	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838													
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2	Y	-0-				-0-
07	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	Y	-0-				-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2	Y	-0-				-0-
09	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	Y	-0-				-0-
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2	Y	-0-				-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738													
06	630 N	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-				-0-
07	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2	N	-0-				-0-
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	2	N	-0-				-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-				-0-
*10	651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2	1 9 N	1	1 8			-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2	N	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906													
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-				-0-
07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2	N	-0-				-0-
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-				-0-
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	-0-				-0-
10	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	N	-0-				-0-
11	3120 X	2618	-0-	-502	-0-	2618	2	N	-0-				-0-
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570													
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-				-0-
07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-				-0-
08	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-				-0-
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-				-0-
*10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1 9 N	1	1 8			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2	N	-0-				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713													
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	Y	-0-				-0-
07	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2	Y	-0-				-0-
08	3069 X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2	Y	-0-				-0-
09	2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548	2	Y	-0-				-0-
10	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	2468	2	Y	-0-				-0-
11	2970 X	2375	-0-	-595	-0-	2375	2	Y	-0-				-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765													
06	2070 X	1390	-0-	-680	-0-	1390	2	Y	-0-				-0-
07	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	Y	-0-				-0-
08	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2	Y	-0-				-0-
09	3000 N	3246	-0-	246	246	3246	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	4251	-0-	1151	1397	4251	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	3630	-0-	630	2027	3630	2	Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 227156		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12960		PERF.11118 - 12801	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-					
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-			-0-					
08	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			-0-					
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-					
10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-					
11	2100 N	910	-0-	-1190	-0-	910	2			N	-0-			-0-					

EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1										WELL #: 10		RRCID -> 227165		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10966 - 12168	
06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	Y	2	2	8	-0-					
07	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1	9	Y	1	1	8	-0-					
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-					
09	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-			-0-					
10	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-					

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II										WELL #: 17		RRCID -> 227169		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 7948 - 12837	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-					
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-					
*08	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-			-0-					
*09	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-					
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-					
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-					

CAGLE GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 227289		COMPL. DATE 12/24/2006		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10852 - 11969	
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			-0-					
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-			-0-					
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			-0-					
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-			-0-					
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-					
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-					

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 227297		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 13082		PERF.10772 - 13000	
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2193	2	4	9	N	4	4	8	-0-					
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	N	2	2	8	-0-					
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4	4	8	-0-					
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2151	2	6	9	N	5	5	8	-0-					

SIMS, ROBERT										WELL #: 4		RRCID -> 228078		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10088 - 11120	
06	540 N	364	-0-	-176	-0-	364	2			N	-0-			-0-					
07	527 N	197	-0-	-330	-0-	197	2			N	-0-			-0-					
08	465 N	287	-0-	-178	-0-	287	2			N	-0-			-0-					
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-					
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-					
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-			-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 228549		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10642 - 12810	
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			-0-					
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-			-0-					
*08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-			-0-					
*09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-			-0-					
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			-0-					
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 20														
RRCID -> 228866														
COMPL. DATE 03/01/2006														
TOTAL DEPTH 13190														
PERF.10447 - 13161														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2							-0-	
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2							-0-	
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2							-0-	
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2							-0-	
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2							-0-	
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2							-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 24														
RRCID -> 228962														
COMPL. DATE 04/04/2007														
TOTAL DEPTH 12730														
PERF.11092 - 12612														
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2							-0-	
07	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2							-0-	
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2							-0-	
09	2160 N	1981	-0-	-179	-0-	1980 2	1	9				1	8	-0-
10	2232 N	1828	-0-	-404	-0-	1827 2	1	9				1	8	-0-
11	2160 N	1449	-0-	-711	-0-	1449 2								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 228963														
COMPL. DATE 02/09/2007														
TOTAL DEPTH 13120														
PERF. 8078 - 12710														
06	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2							-0-	
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2							-0-	
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 2							-0-	
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2							-0-	
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2							-0-	
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2							-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 228966														
COMPL. DATE 04/06/2007														
TOTAL DEPTH 12855														
PERF.11119 - 12654														
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2							-0-	
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2							-0-	
08	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157 2							-0-	
09	2010 N	1901	-0-	-109	-0-	1901 2							-0-	
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2							-0-	
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2							-0-	
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT														
WELL #: 2														
RRCID -> 229201														
COMPL. DATE 03/20/2007														
TOTAL DEPTH 12491														
PERF.11360 - 12320														
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 2							-0-	
07	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2							-0-	
08	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2							-0-	
09	3000 N	3086	-0-	86	86	3086 2							-0-	
10	2908 N	2822	-0-	-86	-0-	2822 2							-0-	
11	2430 N	1549	-0-	-881	-0-	1549 2							-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 229203														
COMPL. DATE 03/21/2007														
TOTAL DEPTH 12750														
PERF.11102 - 12642														
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902 2							-0-	
07	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 2							-0-	
08	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	2765 2							-0-	
09	3390 X	1806	-0-	-1584	-0-	1806 2							-0-	
10	3503 X	2365	-0-	-1138	-0-	2365 2							-0-	
11	3390 X	2077	-0-	-1313	-0-	2077 2							-0-	
THOMPSON, C. C.														
WELL #: 27														
RRCID -> 229213														
COMPL. DATE 05/12/2007														
TOTAL DEPTH 12945														
PERF.11652 - 12733														
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2							-0-	
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2							-0-	
08	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2							-0-	
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2							-0-	
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2							-0-	
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2							-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
REED "R" NO. 1 UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	510 N	396	-0-	-114	-0-	396	2			N	-0-			-0-	
07	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-			-0-	
08	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-			-0-	
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-	
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-	
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924															
06	690 N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-			-0-	
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-	
*08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-			-0-	
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-	
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-	
11	720 N	490	-0-	-230	-0-	490	2			N	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757															
06	2490 N	2459	-0-	-31	-0-	2459	2			Y	-0-			-0-	
07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-			-0-	
08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-			-0-	
09	2460 N	2420	-0-	-40	-0-	2420	2			Y	-0-			-0-	
10	2449 N	2366	-0-	-83	-0-	2366	2			Y	-0-			-0-	
11	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2232	2			Y	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892															
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-			-0-	
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-	
08	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-			-0-	
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-	
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-	
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-			-0-	
THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096															
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-	
07	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-	
08	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-	
09	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			Y	-0-			-0-	
10	1364 N	997	-0-	-367	-0-	997	2			Y	-0-			-0-	
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-			-0-	
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180															
06	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2658	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
07	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2700	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
08	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2686	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
09	2670 N	2613	-0-	-57	-0-	2612	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
10	2697 N	2654	-0-	-43	-0-	2653	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
11	2610 N	2562	-0-	-48	-0-	2561	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616															
06	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-			-0-	
07	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-			-0-	
08	1984 N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			Y	-0-			-0-	
09	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-			-0-	
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-			-0-	
11	1890 N	1856	-0-	-34	-0-	1856	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2730 X	1295	-0-	-1435	-0-	1294	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	2821 X	2631	-0-	-190	-0-	2619	2	12	9	N	11	11	8	-0-	
08	2821 X	2380	-0-	-441	-0-	2374	2	6	9	N	5	5	8	-0-	
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2782	2	4	9	N	4	4	8	-0-	
10	2635 N	2278	-0-	-357	-0-	2276	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	2310 N	1026	-0-	-1284	-0-	1026	2			N	-0-			-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1													WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188		
06	3000 N	6101	-0-	3101	20324	6101	2			Y	-0-			-0-	
07	27167 X	6843	-0-	-20324	-0-	6843	2			Y	-0-			-0-	
08	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-			-0-	
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-			-0-	
10	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			Y	-0-			-0-	
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. GU II													WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472		
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			Y	-0-			-0-	
07	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			Y	-0-			-0-	
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			-0-	
09	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			Y	-0-			-0-	
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-			-0-	
11	1470 N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			Y	-0-			-0-	
FAILS GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660		
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-			-0-	
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-			-0-	
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-	
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-			-0-	
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-	
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-			-0-	
WILBURN													WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092		
06	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3049	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
07	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
09	2730 X	2034	-0-	-696	-0-	2033	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
10	2821 X	1657	-0-	-1164	-0-	1655	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
11	2730 X	1899	-0-	-831	-0-	1898	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
BRASELTON													WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330		
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-	
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	468	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-			-0-	
10	465 N	462	-0-	-3	-0-	461	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	448	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744		
06	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-			-0-	
07	1054 N	958	-0-	-96	-0-	958	2			N	-0-			-0-	
08	1054 N	961	-0-	-93	-0-	961	2			N	-0-			-0-	
09	960 N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-			-0-	
10	961 N	687	-0-	-274	-0-	687	2			N	-0-			-0-	
11	930 N	538	-0-	-392	-0-	538	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229927	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.11738	-	13007			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-		2344 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
07		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2487 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
08		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2406 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
09		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2367 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
10		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2337 2	1	9	N	1		1 8			-0-	
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2261 2	2	9	N	2		2 8			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	229965	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL	DEPTH	12774	PERF.11028	-	12586			
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2			Y	-0-					-0-	
07		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2			Y	-0-					-0-	
08		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317 2			Y	-0-					-0-	
09		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-		1282 2			Y	-0-					-0-	
10		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335 2			Y	-0-					-0-	
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161 2			Y	-0-					-0-	
GROSS, RICHARD H. ET AL				WELL #:	18	RRCID ->	229967	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL	DEPTH	13279	PERF.10442	-	13058			
06		15 N	8	-0-	-7	-0-		8 2			Y	-0-					-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-	
08		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-	
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	229970	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL	DEPTH	13107	PERF.11386	-	12908			
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-		826 2			N	-0-					-0-	
07		651 N	621	-0-	-30	-0-		621 2			N	-0-					-0-	
08		682 N	634	-0-	-48	-0-		634 2			N	-0-					-0-	
09		840 N	606	-0-	-234	-0-		606 2			N	-0-					-0-	
10		620 N	563	-0-	-57	-0-		563 2			N	-0-					-0-	
11		600 N	524	-0-	-76	-0-		524 2			N	-0-					-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO.1				WELL #:	18	RRCID ->	230035	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11384	-	12294			
06		540 N	481	-0-	-59	-0-		481 2			Y	-0-					-0-	
07		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584 2			Y	-0-					-0-	
08		609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2			Y	-0-					-0-	
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2			Y	-0-					-0-	
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-		630 2			Y	-0-					-0-	
11		600 N	591	-0-	-9	-0-		591 2			Y	-0-					-0-	
FAILS GAS UNIT				WELL #:	21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.10288	-	11370			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.11160	-	12534			
06		240 N	226	-0-	-14	-0-		226 2			N	-0-					-0-	
07		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 2			N	-0-					-0-	
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-		248 2			N	-0-					-0-	
09		240 N	208	-0-	-32	-0-		208 2			N	-0-					-0-	
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2			N	-0-					-0-	
11		240 N	201	-0-	-39	-0-		201 2			N	-0-					-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-	
07	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-			-0-	
08	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			-0-	
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-	
10	1674 N	1639	-0-	-35	-0-	1639	2			N	-0-			-0-	
11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	1529	2			N	-0-			-0-	
CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890															
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-	
07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-	
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-	
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-	
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-	
11	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748															
06	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2			N	-0-			-0-	
07	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-			-0-	
08	1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2			N	-0-			-0-	
09	1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-			-0-	
10	1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			N	-0-			-0-	
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756															
06	2280 N	2003	-0-	-277	-0-	2003	2			N	-0-			-0-	
07	2232 N	1801	-0-	-431	-0-	1801	2			N	-0-			-0-	
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-	
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			-0-	
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-	
11	2220 N	1637	-0-	-583	-0-	1637	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM, J. A. UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644															
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-			-0-	
07	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-			-0-	
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-	
09	1200 N	951	-0-	-249	-0-	951	2			N	-0-			-0-	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-	
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705															
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756															
06	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-			-0-	
07	2046 N	1019	-0-	-1027	-0-	1019	2			N	-0-			-0-	
08	2139 N	1409	-0-	-730	-0-	1409	2			N	-0-			-0-	
09	1770 N	1560	-0-	-210	-0-	1560	2			N	-0-			-0-	
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-			-0-	
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT																			
WELL #: 6										RRCID -> 230273		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 12954		PERF.11250 - 12784			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		1680 N	1067	-0-	-613	-0-	1067	2		N	-0-				-0-				
07		1519 N	838	-0-	-681	-0-	838	2		N	-0-				-0-				
08		1519 N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2		N	-0-				-0-				
09		1080 N	931	-0-	-149	-0-	931	2		N	-0-				-0-				
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				-0-				
11		1020 N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2		N	-0-				-0-				
REED "R" NO. 1 UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 230290		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11376 - 12840	
06		1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2		N	-0-				-0-				
07		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-				
08		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-				-0-				
09		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2		N	-0-				-0-				
*10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1712	2	1	9	N	1	1	8	-0-				
11		1590 N	1484	-0-	-106	-0-	1484	2		N	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 8		RRCID -> 230295		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.10866 - 11434	
06		390 N	351	-0-	-39	-0-	351	2		Y	-0-				-0-				
07		403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2		Y	-0-				-0-				
08		372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		Y	-0-				-0-				
09		360 N	313	-0-	-47	-0-	313	2		Y	-0-				-0-				
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-				-0-				
11		330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		Y	-0-				-0-				
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006	
06		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		Y	-0-				-0-				
07		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-				-0-				
08		372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2		Y	-0-				-0-				
09		360 N	252	-0-	-108	-0-	252	2		Y	-0-				-0-				
10		279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2		Y	-0-				-0-				
11		240 N	165	-0-	-75	-0-	165	2		Y	-0-				-0-				
EUBANKS UNIT NO. 1										WELL #: 12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628	
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-				-0-				
07		3100 N	4610	-0-	1510	-0-	4610	2		Y	-0-				-0-				
*08		3100 N	3458	-0-	358	-0-	1868	2		Y	-0-				-0-				
*09		3000 N	3410	-0-	410	-0-	2278	2		Y	-0-				-0-				
10		5786 X	3508	-0-	-2278	-0-	3508	2		Y	-0-				-0-				
11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-				-0-				
REED "P" GAS UNIT NO. 1										WELL #: 18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041		PERF.11332 - 12760	
06		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-				
07		651 N	528	-0-	-123	-0-	528	2		N	-0-				-0-				
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-				-0-				
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-				-0-				
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-				-0-				
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-				
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 15		RRCID -> 231240		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11332 - 12766	
06		2610 N	2156	-0-	-454	-0-	2156	2		N	-0-				-0-				
07		2573 N	2500	-0-	-73	-0-	2500	2		N	-0-				-0-				
08		2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2463	2		N	-0-				-0-				
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-				-0-				
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		N	-0-				-0-				
11		2370 N	2316	-0-	-54	-0-	2316	2		N	-0-				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1482 2	2 9	N	2	2 8				-0-
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1508 2	4 9	N	4	4 8				-0-
08	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1513 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-					-0-
10	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	1480 2	3 9	N	3	3 8				-0-
11	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1461 2	3 9	N	3	3 8				-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736														
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		Y	-0-					-0-
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-					-0-
08	1829 N	1440	-0-	-389	-0-	1440 2		Y	-0-					-0-
09	2010 N	1442	-0-	-568	-0-	1442 2		Y	-0-					-0-
10	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	1446 2		Y	-0-					-0-
11	1380 N	1267	-0-	-113	-0-	1267 2		Y	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544														
06	1590 N	1294	-0-	-296	-0-	1294 2		N	-0-					-0-
07	1519 N	1516	-0-	-3	-0-	1516 2		N	-0-					-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-					-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1516 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	1432 2		N	-0-					-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662														
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2661 2	2 9	N	2	2 8				-0-
07	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2681 2	4 9	N	4	4 8				-0-
08	2728 X	2563	-0-	-165	-0-	2561 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	2670 X	2467	-0-	-203	-0-	2466 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	2759 X	2549	-0-	-210	-0-	2546 2	3 9	N	3	3 8				-0-
11	2670 X	2355	-0-	-315	-0-	2352 2	3 9	N	3	3 8				-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624														
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-					-0-
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2		N	-0-					-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-					-0-
09	150 N	30	-0-	-120	-0-	30 2		N	-0-					-0-
10	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2		N	-0-					-0-
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-					-0-
GILLIAM, J.A. GU II														
WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620														
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		Y	-0-					-0-
07	2542 N	1468	-0-	-1074	-0-	1468 2		Y	-0-					-0-
08	2573 N	2288	-0-	-285	-0-	2288 2		Y	-0-					-0-
09	2100 N	1814	-0-	-286	-0-	1814 2		Y	-0-					-0-
10	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-					-0-
11	2220 N	2116	-0-	-104	-0-	2116 2		Y	-0-					-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021														
06	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2		Y	-0-					-0-
07	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		Y	-0-					-0-
08	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		Y	-0-					-0-
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		Y	-0-					-0-
10	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913 2		Y	-0-					-0-
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2919 2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3000	N	5020	-0-	2020	5442	5020	2		Y	-0-			-0-
07	10629	X	5187	-0-	-5442	-0-	5187	2		Y	-0-			-0-
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		Y	-0-			-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2		Y	-0-			-0-
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2		Y	-0-			-0-
11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2		Y	-0-			-0-
THOMAS, H.D. ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600														
06	3810	X	3613	-0-	-197	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
07	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
09	3660	X	3477	-0-	-183	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
10	3906	X	3823	-0-	-83	-0-	3823	2		N	-0-			-0-
11	3780	X	3442	-0-	-338	-0-	3442	2		N	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890														
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		Y	-0-			-0-
07	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	2		Y	-0-			-0-
08	2015	N	1494	-0-	-521	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
09	1950	N	1612	-0-	-338	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
10	1705	N	1382	-0-	-323	-0-	1382	2		Y	-0-			-0-
11	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2		Y	-0-			-0-
HUDSON "A"														
WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612														
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2		N	-0-			-0-
08	3379	X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
09	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
10	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
11	3390	X	2872	-0-	-518	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992														
06	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		Y	-0-			-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		Y	-0-			-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-			-0-
10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		Y	-0-			-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645														
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2730	2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2947	2	6 9	N	5	5 8		-0-
08	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2799	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2730	N	2229	-0-	-501	-0-	2228	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	2852	N	2509	-0-	-343	-0-	2507	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	2700	N	1999	-0-	-701	-0-	1998	2	1 9	N	1	1 8		-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610														
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-			-0-
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		Y	-0-			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
09	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
10	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2		Y	-0-			-0-
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2	Y	-0-			-0-
07	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2	Y	-0-			-0-
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	Y	-0-			-0-
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	Y	-0-			-0-
11	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	Y	-0-			-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654												
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	N	1	1 8		-0-
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	N	1	1 8		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125												
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2	Y	-0-			-0-
07	3379 X	3202	-0-	-177	-0-	3202	2	Y	-0-			-0-
08	3379 X	1707	-0-	-1672	-0-	1707	2	Y	-0-			-0-
09	3270 X	1553	-0-	-1717	-0-	1553	2	Y	-0-			-0-
10	3379 X	2476	-0-	-903	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
11	3270 X	2326	-0-	-944	-0-	2326	2	Y	-0-			-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102												
06	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2	N	-0-			-0-
07	1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
10	1674 N	1662	-0-	-12	-0-	1662	2	N	-0-			-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	-0-			-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908												
06	1680 N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209												
06	1470 X	1424	-0-	-46	-0-	1424	2	Y	-0-			-0-
07	1519 X	1114	-0-	-405	-0-	1114	2	Y	-0-			-0-
08	1519 X	1145	-0-	-374	-0-	1145	2	Y	-0-			-0-
09	1470 X	832	-0-	-638	-0-	832	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1094	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	735	-0-	-375	-0-	735	2	Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830												
06	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2	Y	-0-			-0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2	Y	-0-			-0-
08	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	Y	-0-			-0-
09	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	Y	-0-			-0-
10	2139 N	1998	-0-	-141	-0-	1998	2	Y	-0-			-0-
11	2070 N	1964	-0-	-106	-0-	1964	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE				AMT CODE	AMT CODE		PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		Y	-0-				-0-
07	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		Y	-0-				-0-
08	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-				-0-
09	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		Y	-0-				-0-
10	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2		Y	-0-				-0-
11	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		Y	-0-				-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579														
06	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-				-0-
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		Y	-0-				-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-				-0-
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		Y	-0-				-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		Y	-0-				-0-
11	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828														
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		Y	-0-				-0-
07	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2		Y	-0-				-0-
08	3224 X	3112	-0-	-112	-0-	3112	2		Y	-0-				-0-
09	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2		Y	-0-				-0-
10	3224 X	2957	-0-	-267	-0-	2957	2		Y	-0-				-0-
11	3120 X	2813	-0-	-307	-0-	2813	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890														
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1829	2	6 9	N	5	5 8			-0-
07	1736 N	1639	-0-	-97	-0-	1625	2	14 9	N	13	13 8			-0-
08	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1780	2	6 9	N	5	5 8			-0-
09	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	1805	2	7 9	N	6	6 8			-0-
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2	8 9	N	7	7 8			-0-
11	1740 N	1493	-0-	-247	-0-	1487	2	6 9	N	5	5 8			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453														
06	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2		N	-0-				-0-
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-				-0-
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-				-0-
09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2		N	-0-				-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-				-0-
11	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-				-0-
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149														
06	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-				-0-
07	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	1934	2		Y	-0-				-0-
08	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		Y	-0-				-0-
09	2160 N	2049	-0-	-111	-0-	2049	2		Y	-0-				-0-
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-				-0-
11	2220 N	2151	-0-	-69	-0-	2151	2		Y	-0-				-0-
CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833														
06	2430 N	2209	-0-	-221	-0-	2209	2		N	-0-				-0-
07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-				-0-
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-
09	2220 N	2034	-0-	-186	-0-	2034	2		N	-0-				-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-				-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2520 X	1466	-0-	-1054	-0-	1466	2			Y	-0-			-0-	
07	2573 X	980	-0-	-1593	-0-	980	2			Y	-0-			-0-	
08	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-			-0-	
09	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-			-0-	
10	1767 X	590	-0-	-1177	-0-	590	2			Y	-0-			-0-	
11	1470 X	661	-0-	-809	-0-	661	2			Y	-0-			-0-	
MCWATTERS, T. H.															
WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777															
06	3240 X	2373	-0-	-867	-0-	2373	2			Y	-0-			-0-	
07	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3291	2			Y	-0-			-0-	
08	3069 X	2993	-0-	-76	-0-	2993	2			Y	-0-			-0-	
09	2970 X	1929	-0-	-1041	-0-	1929	2			Y	-0-			-0-	
10	3286 X	2389	-0-	-897	-0-	2389	2			Y	-0-			-0-	
11	3180 X	1614	-0-	-1566	-0-	1614	2			Y	-0-			-0-	
REED "P" GAS UNIT NO. 1															
WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024															
06	2370 N	2096	-0-	-274	-0-	2093	2	3	9	N	3	3	8	27	
07	2635 N	2322	-0-	-313	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8	27	
08	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2300	2	4	9	N	4	4	8	27	
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2402	2	3	9	N	3	3	8	27	
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2629	2	8	9	N	7	7	8	27	
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2481	2	10	9	N	9	9	8	27	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926															
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-			-0-	
07	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-	
08	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-	
09	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-			-0-	
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			Y	-0-			-0-	
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE															
WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815															
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-			-0-	
07	1364 N	1117	-0-	-247	-0-	1117	2			Y	-0-			-0-	
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-			-0-	
09	1380 N	1077	-0-	-303	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-			-0-	
11	1380 N	1246	-0-	-134	-0-	1246	2			Y	-0-			-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584															
06	2610 N	2539	-0-	-71	-0-	2539	2			N	-0-			-0-	
07	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-			-0-	
08	2728 N	2504	-0-	-224	-0-	2504	2			N	-0-			-0-	
09	2550 N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			N	-0-			-0-	
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			-0-	
11	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-	
BRUMLOW GAS UNIT NO.1															
WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930															
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-	
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			-0-	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	2368	-0-	-392	-0-	2367	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2852 X	2356	-0-	-496	-0-	2354	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
08	3100 X	2696	-0-	-404	-0-	2694	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
09	3000 X	2346	-0-	-654	-0-	2345	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	2560	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
11	2610 X	2533	-0-	-77	-0-	2532	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609														
06	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
09	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1412	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			N	-0-			-0-
HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682														
06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-			-0-
07	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
09	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			-0-
11	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190														
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
07	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
08	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	1232	-0-	-88	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	1204	-0-	-26	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770														
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
08	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-			-0-
09	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-			-0-
10	620 N	614	-0-	-6	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942														
06	2670 N	2582	-0-	-88	-0-	2582	2			Y	-0-			-0-
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-			-0-
08	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			Y	-0-			-0-
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-			-0-
10	2914 N	2699	-0-	-215	-0-	2699	2			Y	-0-			-0-
11	2700 N	2656	-0-	-44	-0-	2656	2			Y	-0-			-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120														
06	1890 N	1717	-0-	-173	-0-	1717	2			Y	-0-			-0-
07	1891 N	1698	-0-	-193	-0-	1698	2			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1402	-0-	-303	-0-	1402	2			Y	-0-			-0-
11	1680 N	1139	-0-	-541	-0-	1139	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "P" GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-				-0-
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				-0-
08	1457 N	1112	-0-	-345	-0-	1112	2		N	-0-				-0-
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-				-0-
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2		N	-0-				-0-
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-				-0-

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842														
06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-				-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2		N	-0-				-0-
08	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		N	-0-				-0-
09	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-				-0-
10	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2		N	-0-				-0-
11	3900 X	3541	-0-	-359	-0-	3541	2		N	-0-				-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662														
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-				-0-
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-				-0-
08	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2597	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2529	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2514	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	2	1 9	N	1	1 8			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1														
WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341														
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		Y	-0-				-0-
07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		Y	-0-				-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		Y	-0-				-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		Y	-0-				-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-				-0-
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		Y	-0-				-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522														
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		Y	-0-				-0-
07	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-				-0-
08	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-				-0-
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		Y	-0-				-0-
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-				-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		Y	-0-				-0-

HUDSON "A"														
WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582														
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-				-0-
07	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-				-0-
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-				-0-
09	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-				-0-
10	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2		N	-0-				-0-
11	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		N	-0-				-0-

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288														
06	780 N	577	-0-	-203	-0-	577	2		Y	-0-				-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		Y	-0-				-0-
08	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2		Y	-0-				-0-
09	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	2		Y	-0-				-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1850	2	10 9	Y	9	9 8			-0-
11	3000 N	3681	-0-	681	681	3669	2	12 9	Y	11	11 8			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 19														
RRCID -> 237739														
COMPL. DATE 04/17/2008														
TOTAL DEPTH 13250													PERF.11738 - 12230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		Y	-0-			-0-	
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		Y	-0-			-0-	
08	3100 N	4506	-0-	1406	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-	
09	3000 N	4030	-0-	1030	-0-	4030	2		Y	-0-			-0-	
10	3100 N	3458	-0-	358	-0-	2794	2		Y	-0-			-0-	
11	5447 X	2653	-0-	-2794	-0-	2653	2		Y	-0-			-0-	
SARTOR "A" GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 237742														
COMPL. DATE 01/23/2008														
TOTAL DEPTH 12558													PERF.11010 - 11360	
06	1620 N	1325	-0-	-295	-0-	1325	2		N	-0-			-0-	
07	1767 N	1028	-0-	-739	-0-	1028	2		N	-0-			-0-	
08	1767 N	996	-0-	-771	-0-	996	2		N	-0-			-0-	
09	1320 N	925	-0-	-395	-0-	925	2		N	-0-			-0-	
10	1023 N	918	-0-	-105	-0-	918	2		N	-0-			-0-	
11	960 N	828	-0-	-132	-0-	828	2		N	-0-			-0-	
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 11														
RRCID -> 238961														
COMPL. DATE 03/27/2008														
TOTAL DEPTH 13106													PERF.11252 - 13022	
06	2280 X	1663	-0-	-617	-0-	1663	2		N	-0-			-0-	
07	2356 X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2		N	-0-			-0-	
08	2356 X	2012	-0-	-344	-0-	2012	2		N	-0-			-0-	
09	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2		N	-0-			-0-	
10	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-	
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		N	-0-			-0-	
REED "P" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 238981														
COMPL. DATE 02/22/2007														
TOTAL DEPTH 13270													PERF.11736 - 13094	
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2091	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
07	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	2118	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
08	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2083	2	2 9	N	2	2 8		-0-	
09	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2049	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2100	2	3 9	N	3	3 8		-0-	
11	2010 N	2009	-0-	-1	-0-	2002	2	7 9	N	6	6 8		-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 20														
RRCID -> 240320														
COMPL. DATE 04/29/2008														
TOTAL DEPTH 12850													PERF.11080 - 12630	
06	660 N	642	-0-	-18	-0-	642	2		N	-0-			-0-	
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-	
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-	
09	630 N	610	-0-	-20	-0-	610	2		N	-0-			-0-	
*10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-	
THOMAS, H. D. ET AL														
WELL #: 6														
RRCID -> 240360														
COMPL. DATE 09/27/2008														
TOTAL DEPTH 12815													PERF.10872 - 12653	
06	1560 N	918	-0-	-642	-0-	918	2		Y	-0-			-0-	
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	2		Y	-0-			-0-	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		Y	-0-			-0-	
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	887	2		Y	-0-			-0-	
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		Y	-0-			-0-	
11	900 N	890	-0-	-10	-0-	890	2		Y	-0-			-0-	
SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT														
WELL #: 13														
RRCID -> 240451														
COMPL. DATE 12/06/2007														
TOTAL DEPTH 13042													PERF.10897 - 11378	
06	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-	
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-	
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-	
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-	
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
KINDON GAS UNIT # 1															
WELL #: 16															
RRCID -> 240486															
COMPL. DATE 05/23/2008															
TOTAL DEPTH 13120													PERF.11142 - 12846		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2370 N	1783	-0-	-587	-0-	1780	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
07	2449 N	1172	-0-	-1277	-0-	1168	2	4	9	Y	4	4	8	-0-	
08	2170 N	778	-0-	-1392	-0-	777	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
09	1770 N	1177	-0-	-593	-0-	1175	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
10	1178 N	877	-0-	-301	-0-	875	2	2	9	Y	2	2	8	-0-	
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1330	2	6	9	Y	5	5	8	-0-	
CRAIG GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 240489															
COMPL. DATE 06/10/2008															
TOTAL DEPTH 12373													PERF.10810 - 11894		
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-	
07	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			-0-	
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-	
10	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	1071	2			N	-0-			-0-	
11	1410 N	563	-0-	-847	-0-	563	2			N	-0-			-0-	
KNIGHT "A" II GAS UNIT															
WELL #: 7															
RRCID -> 240496															
COMPL. DATE 05/09/2008															
TOTAL DEPTH 13176													PERF.11424 - 12892		
06	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1829	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1864	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1910	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1776	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1722	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 17R															
RRCID -> 240507															
COMPL. DATE 05/06/2008															
TOTAL DEPTH 12825													PERF.10540 - 12698		
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-	
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			-0-	
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-	
10	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-			-0-	
11	1230 N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-			-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT															
WELL #: 18															
RRCID -> 240572															
COMPL. DATE 04/22/2008															
TOTAL DEPTH 12970													PERF.11544 - 12709		
06	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-	
07	1953 N	1500	-0-	-453	-0-	1500	2			N	-0-			-0-	
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			-0-	
09	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-			-0-	
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-			-0-	
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			-0-	
WILBURN															
WELL #: 7															
RRCID -> 240666															
COMPL. DATE 06/07/2008															
TOTAL DEPTH 12460													PERF.11657 - 12110		
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-			-0-	
07	2821 X	1056	-0-	-1765	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-	
08	2821 X	2128	-0-	-693	-0-	2128	2			Y	-0-			-0-	
09	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	5279	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
10	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4984	2	3	9	Y	3	3	8	-0-	
11	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4586	2	1	9	Y	1	1	8	-0-	
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1															
WELL #: 11R															
RRCID -> 240667															
COMPL. DATE 04/30/2008															
TOTAL DEPTH 12438													PERF.11546 - 12185		
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-	
07	341 N	223	-0-	-118	-0-	223	2			Y	-0-			-0-	
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-			-0-	
09	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2			Y	-0-			-0-	
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-			-0-	
11	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
KNIGHT "A" II GAS UNIT																			
WELL #: 4										RRCID -> 241170		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13193		PERF.10940 - 12142			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
FAILS GAS UNIT										WELL #: 18		RRCID -> 241594		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13190		PERF.11537 - 12878	
06	2070	N	1606	-0-	-464	-0-	1606	2			N	-0-			-0-				
07	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	2007	2			N	-0-			-0-				
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-				
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-				
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-				
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			-0-				
MCSWANE GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 241653		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 13067		PERF.11020 - 12862	
06	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			N	-0-			-0-				
07	1457	N	1051	-0-	-406	-0-	1051	2			N	-0-			-0-				
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-			-0-				
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-				
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			-0-				
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-			-0-				
SCHILL, MARY JANE										WELL #: 4		RRCID -> 241745		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 13206		PERF.11081 - 12152	
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-			-0-				
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-			-0-				
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-			-0-				
09	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			Y	-0-			-0-				
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			Y	-0-			-0-				
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-				
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241821		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13170		PERF.11718 - 12160	
06	2430	N	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			N	-0-			-0-				
07	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	2350	2			N	-0-			-0-				
08	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	2375	2			N	-0-			-0-				
09	2250	N	2246	-0-	-4	-0-	2246	2			N	-0-			-0-				
10	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2205	2			N	-0-			-0-				
11	2310	N	2131	-0-	-179	-0-	2131	2			N	-0-			-0-				
KNIGHT "A" II GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 241822		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11566 - 12170	
06	3000	X	2786	-0-	-214	-0-	2786	2			N	-0-			-0-				
07	3100	X	2943	-0-	-157	-0-	2943	2			N	-0-			-0-				
08	3100	X	2728	-0-	-372	-0-	2728	2			N	-0-			-0-				
09	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-				
10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-				
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-				
J. M. POLLARD GAS UNIT										WELL #: 23		RRCID -> 241833		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13130		PERF.10744 - 12846	
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-			-0-				
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	-0-			-0-				
08	4433	X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2			Y	-0-			-0-				
*09	4470	X	2580	-0-	-1890	-0-	2580	2			Y	-0-			-0-				
*10	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	4328	2			Y	-0-			-0-				
11	4470	X	3188	-0-	-1282	-0-	3188	2			Y	-0-			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310											
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 21		RRCID -> 241893		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 13149		PERF.11452 - 12905			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2670	2	4	9	Y	4	4	8			-0-										
07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6	6	8			-0-										
08	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2867	2	4	9	Y	4	4	8			-0-										
09	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2751	2	3	9	Y	3	3	8			-0-										
10	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2776	2	9	9	Y	8	8	8			-0-										
11	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11	9	Y	10	10	8			-0-										
NEWSOM, C. A. GAS UNIT															WELL #: 38		RRCID -> 243007		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 12969		PERF.11196 - 12770			
06	1800 X	1554	-0-	-246	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-										
07	1860 X	1436	-0-	-424	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-										
08	1860 X	1476	-0-	-384	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-										
09	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-										
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-										
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-										
THOMPSON, C. C.															WELL #: 25		RRCID -> 243523		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13113		PERF.11218 - 12912			
06	2520 X	1430	-0-	-1090	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-										
07	2573 X	1045	-0-	-1528	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-										
08	2046 X	1206	-0-	-840	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-										
09	1530 X	916	-0-	-614	-0-	916	2			Y	-0-					-0-										
10	1581 X	698	-0-	-883	-0-	698	2			Y	-0-					-0-										
11	1440 X	1052	-0-	-388	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-										
HEATON NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 9		RRCID -> 243820		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11014 - 12452			
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	2			N	-0-					-0-										
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-										
08	558 N	290	-0-	-268	-0-	290	2			N	-0-					-0-										
09	510 N	409	-0-	-101	-0-	408	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8			-0-										
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-										
POLLARD, J. M. GAS UNIT															WELL #: 25		RRCID -> 243824		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 13045		PERF.10752 - 12850			
06	3390 X	3237	-0-	-153	-0-	3237	2			Y	-0-					-0-										
07	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-										
08	3503 X	3466	-0-	-37	-0-	3466	2			Y	-0-					-0-										
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-										
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-										
11	3360 X	3298	-0-	-62	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-										
NEWSOM, C. A. ESTATE															WELL #: 32		RRCID -> 243829		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12990		PERF.11056 - 12844			
06	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-										
07	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-										
08	2697 N	2234	-0-	-463	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-										
09	2910 N	2598	-0-	-312	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-										
10	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-										
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-										
HUDSON "B" GAS UNIT															WELL #: 15		RRCID -> 244049		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10838 - 11676			
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-										
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-										
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-										
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-										
10	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					-0-										
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
COCHRUM GAS UNIT														
WELL #: 17														
RRCID -> 244065														
COMPL. DATE 10/11/2008														
TOTAL DEPTH 12471													PERF.10939 - 12093	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1140 N	991	-0-	-149	-0-	991	2	Y	-0-				-0-	
07	1116 N	842	-0-	-274	-0-	842	2	Y	-0-				-0-	
08	1054 N	794	-0-	-260	-0-	794	2	Y	-0-				-0-	
09	990 N	880	-0-	-110	-0-	880	2	Y	-0-				-0-	
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	Y	-0-				-0-	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	-0-				-0-	
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 244067														
COMPL. DATE 05/16/2009														
TOTAL DEPTH 12995													PERF.11072 - 12750	
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-				-0-	
07	2046 N	1729	-0-	-317	-0-	1729	2	N	-0-				-0-	
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-				-0-	
09	1800 N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2	N	-0-				-0-	
10	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-				-0-	
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-				-0-	
SIMS, ROBERT														
WELL #: 5														
RRCID -> 244078														
COMPL. DATE 09/26/2008														
TOTAL DEPTH 11475													PERF.10510 - 11090	
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-				-0-	
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-				-0-	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-				-0-	
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-				-0-	
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-				-0-	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-				-0-	
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 10														
RRCID -> 244321														
COMPL. DATE 08/29/2008														
TOTAL DEPTH 12746													PERF.11020 - 12580	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-				-0-	
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-				-0-	
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-				-0-	
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-				-0-	
10	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2	N	-0-				-0-	
11	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	2	N	-0-				-0-	
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 244674														
COMPL. DATE 11/11/2008														
TOTAL DEPTH 12975													PERF.11286 - 12686	
06	1740 N	1260	-0-	-480	-0-	1260	2	N	-0-				-0-	
07	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2	N	-0-				-0-	
08	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2	N	-0-				-0-	
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-				-0-	
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-				-0-	
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-				-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 25														
RRCID -> 244676														
COMPL. DATE 11/08/2008														
TOTAL DEPTH 12725													PERF.10510 - 12556	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-				-0-	
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2	N	-0-				-0-	
08	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2	N	-0-				-0-	
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
11	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	N	-0-				-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 15														
RRCID -> 244678														
COMPL. DATE 12/04/2008														
TOTAL DEPTH 12693													PERF.10933 - 12474	
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	N	-0-				-0-	
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-				-0-	
08	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-				-0-	
09	2190 N	2083	-0-	-107	-0-	2082	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
10	2263 N	2230	-0-	-33	-0-	2229	2	1 9 N	1	1 8			-0-	
11	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2	N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2040 N	1304	-0-	-736	-0-	1304	2			Y	-0-			-0-
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-			-0-
08	2263 N	1973	-0-	-290	-0-	1973	2			Y	-0-			-0-
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-			-0-
10	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2			Y	-0-			-0-
11	1920 N	1768	-0-	-152	-0-	1768	2			Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629														
06	2220 N	1909	-0-	-311	-0-	1908	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2294 N	1933	-0-	-361	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	1922 N	1442	-0-	-480	-0-	1442	2			N	-0-			-0-
09	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	1904	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658														
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
07	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-			-0-
08	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2033	-0-	-1027	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
10	3162 X	1772	-0-	-1390	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
11	3060 X	1880	-0-	-1180	-0-	1880	2			N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746														
06	780 N	687	-0-	-93	-0-	687	2			Y	-0-			-0-
07	775 N	662	-0-	-113	-0-	662	2			Y	-0-			-0-
08	713 N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-			-0-
09	690 N	621	-0-	-69	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098														
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-			-0-
07	1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	2			Y	-0-			-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-			-0-
09	1680 N	1488	-0-	-192	-0-	1488	2			Y	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
11	1620 N	1358	-0-	-262	-0-	1358	2			Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668														
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	922	-0-	-380	-0-	922	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	859	-0-	-598	-0-	859	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	556	-0-	-584	-0-	555	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	820	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516														
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-
08	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
09	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-			-0-
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
CRAIG GAS UNIT																			
WELL #: 4										RRCID -> 246817									
COMPL. DATE 12/11/2008										TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #: 17									
										RRCID -> 247428									
										COMPL. DATE 01/17/2009									
										TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
COCHRUM GAS UNIT										WELL #: 18									
										RRCID -> 247456									
										COMPL. DATE 01/01/2009									
										TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	892	-0-	-317	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	800	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 16									
										RRCID -> 247470									
										COMPL. DATE 04/03/2008									
										TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263									
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1										WELL #: 19									
										RRCID -> 247592									
										COMPL. DATE 01/21/2009									
										TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250									
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	1165	-0-	-785	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.										WELL #: 29									
										RRCID -> 247593									
										COMPL. DATE 01/06/2009									
										TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913									
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1226	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL										WELL #: 17									
										RRCID -> 247963									
										COMPL. DATE 01/28/2009									
										TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1840	-0-	-578	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
09	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2								-0-
07	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2								-0-
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2								-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 2								-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2								-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2								-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563														
06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2								-0-
07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2								-0-
*08	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2								-0-
*09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2								-0-
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2								-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2								-0-
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121														
06	900 N	892	-0-	-8	-0-	892 2								-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2								-0-
08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2								-0-
09	900 N	885	-0-	-15	-0-	885 2								-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2								-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2								-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692														
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2								-0-
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2								-0-
08	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2								-0-
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2								-0-
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2								-0-
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2								-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870														
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2								-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2								-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2								-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2								-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2								-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2								-0-
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826														
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2								-0-
07	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1668 2								-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2								-0-
09	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2								-0-
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2								-0-
11	1500 N	1407	-0-	-93	-0-	1407 2								-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
06	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2								-0-
07	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2								-0-
08	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261 2								-0-
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2								-0-
10	3162 X	3107	-0-	-55	-0-	3107 2								-0-
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2								-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
GILLIAM, J. A. UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 251004		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL	DEPTH 12699	PERF.10918	- 12524						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2490 N	2372	-0-	-118	-0-		2372	2				Y	-0-					-0-	
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-		2422	2				Y	-0-					-0-	
08	2356 N	2339	-0-	-17	-0-		2339	2				Y	-0-					-0-	
09	2370 N	2233	-0-	-137	-0-		2233	2				Y	-0-					-0-	
10	2418 N	2276	-0-	-142	-0-		2276	2				Y	-0-					-0-	
11	2250 N	2091	-0-	-159	-0-		2091	2				Y	-0-					-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 251008		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL	DEPTH 12964	PERF.11240	- 12684						
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2			N	-0-						-0-	
07	1302 N	1298	-0-	-4	-0-		1298	2			N	-0-						-0-	
08	1426 N	1253	-0-	-173	-0-		1253	2			N	-0-						-0-	
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		1388	2			N	-0-						-0-	
10	1302 N	1163	-0-	-139	-0-		1163	2			N	-0-						-0-	
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-		989	2			N	-0-						-0-	

MORTON NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL	DEPTH 12882	PERF.11238	- 12708						
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-		628	2			N	-0-						-0-	
07	713 N	630	-0-	-83	-0-		630	2			N	-0-						-0-	
08	651 N	483	-0-	-168	-0-		483	2			N	-0-						-0-	
09	630 N	427	-0-	-203	-0-		427	2			N	-0-						-0-	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-		712	2			N	-0-						-0-	
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2			N	-0-						-0-	

S. J. HARLOW GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL	DEPTH 12756	PERF.11004	- 12573						
06	3630 X	3139	-0-	-491	-0-		3139	2			N	-0-						-0-	
07	3751 X	3130	-0-	-621	-0-		3130	2			N	-0-						-0-	
08	3348 X	2984	-0-	-364	-0-		2984	2			N	-0-						-0-	
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-		3430	2			N	-0-						-0-	
10	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-		3656	2			N	-0-						-0-	
11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-		3283	2			N	-0-						-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	43	RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL	DEPTH 13151	PERF.10778	- 12940						
06	3000 N	3210	-0-	210	210		3210	2			Y	-0-						-0-	
07	3100 N	3290	-0-	190	400		3290	2			Y	-0-						-0-	
08	3100 N	3682	-0-	582	982		3682	2			Y	-0-						-0-	
09	4521 X	3539	-0-	-982	-0-		3539	2			Y	-0-						-0-	
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3096	2			Y	-0-						-0-	
11	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		3261	2			Y	-0-						-0-	

THOMPSON, C. C. GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID -> 251236		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL	DEPTH 13137	PERF.11503	- 12992						
06	2928 N	2784	-0-	-144	-0-		2784	2			Y	-0-						-0-	
07	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-		2917	2			Y	-0-						-0-	
08	1581 X	1465	-0-	-116	-0-		1465	2			Y	-0-						-0-	
09	1530 X	1289	-0-	-241	-0-		1289	2			Y	-0-						-0-	
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-		1696	2			Y	-0-						-0-	
11	1530 X	1410	-0-	-120	-0-		1410	2			Y	-0-						-0-	

REED "P" GAS UNIT NO. 1				WELL #:	23	RRCID -> 251241		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL	DEPTH 13260	PERF.10812	- 12980						
06	210 N	204	-0-	-6	-0-		204	2			N	-0-						-0-	
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2			N	-0-						-0-	
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2			N	-0-						-0-	
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1203	2			N	-0-						-0-	
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1249	2			N	-0-						-0-	
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2			N	-0-						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3330 X	2223	-0-	-1107	-0-	2223	2		N	-0-				-0-
07	3441 X	2260	-0-	-1181	-0-	2260	2		N	-0-				-0-
08	3410 X	2287	-0-	-1123	-0-	2287	2		N	-0-				-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-				-0-
10	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2		N	-0-				-0-
11	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-				-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856														
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		Y	-0-				-0-
07	2263 N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2		Y	-0-				-0-
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		Y	-0-				-0-
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		Y	-0-				-0-
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		Y	-0-				-0-
11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812														
06	810 N	756	-0-	-54	-0-	756	2		N	-0-				-0-
07	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2		N	-0-				-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-				-0-
09	750 N	696	-0-	-54	-0-	696	2		N	-0-				-0-
10	775 N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-				-0-
11	720 N	547	-0-	-173	-0-	547	2		N	-0-				-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712														
06	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	1668	2		N	-0-				-0-
07	2635 N	1978	-0-	-657	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
08	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-				-0-
09	1680 N	1453	-0-	-227	-0-	1453	2		N	-0-				-0-
10	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	1826	2		N	-0-				-0-
11	2010 N	1610	-0-	-400	-0-	1610	2		N	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636														
06	1830 N	172	-0-	-1658	-0-	172	2		Y	-0-				-0-
07	341 N	135	-0-	-206	-0-	135	2		Y	-0-				-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	2		Y	-0-				-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-				-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-				-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		Y	-0-				-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-				-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2		Y	-0-				-0-
09	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2		Y	-0-				-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-				-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-				-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718														
06	2400 N	2235	-0-	-165	-0-	2235	2		Y	-0-				-0-
07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2		Y	-0-				-0-
08	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	2235	2		Y	-0-				-0-
09	2250 N	2248	-0-	-2	-0-	2248	2		Y	-0-				-0-
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-				-0-
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
KNIGHT, JACK HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-				-0-
07	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		Y	-0-				-0-
08	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-				-0-
09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		Y	-0-				-0-
10	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		Y	-0-				-0-
11	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115														
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2		Y	-0-				-0-
07	3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2		Y	-0-				-0-
08	3162 X	2420	-0-	-742	-0-	2420	2		Y	-0-				-0-
09	3060 X	2321	-0-	-739	-0-	2321	2		Y	-0-				-0-
10	3162 X	2425	-0-	-737	-0-	2425	2		Y	-0-				-0-
11	3000 X	2225	-0-	-775	-0-	2225	2		Y	-0-				-0-
CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163														
06	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		Y	-0-				-0-
07	2666 N	1528	-0-	-1138	-0-	1528	2		Y	-0-				-0-
08	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	2275	2		Y	-0-				-0-
09	2190 N	1512	-0-	-678	-0-	1512	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	-0-	3314	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	2971	-0-	-29	-0-	2971	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590														
06	1620 N	1254	-0-	-366	-0-	1254	2		Y	-0-				-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		Y	-0-				-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		Y	-0-				-0-
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		Y	-0-				-0-
10	1426 N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2		Y	-0-				-0-
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2		Y	-0-				-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136														
06	720 X	587	-0-	-133	-0-	587	2		N	-0-				-0-
07	837 X	750	-0-	-87	-0-	750	2		N	-0-				-0-
08	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-				-0-
09	810 X	680	-0-	-130	-0-	680	2		N	-0-				-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3738	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4918	2	1 9	N	1	1 8			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614														
06	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	1451	2		Y	-0-				-0-
07	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-				-0-
08	2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886	2		Y	-0-				-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		Y	-0-				-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	1754	2		Y	-0-				-0-
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2		Y	-0-				-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843														
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-				-0-
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2		Y	-0-				-0-
08	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2		Y	-0-				-0-
09	2520 N	2352	-0-	-168	-0-	2352	2		Y	-0-				-0-
10	2604 N	2359	-0-	-245	-0-	2359	2		Y	-0-				-0-
11	2370 N	2153	-0-	-217	-0-	2153	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2010 N	1607	-0-	-403	-0-	1607 2				Y	-0-			-0-
07	2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1741 2				Y	-0-			-0-
08	2201 N	2107	-0-	-94	-0-	2107 2				Y	-0-			-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2				Y	-0-			-0-
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2				Y	-0-			-0-
11	2040 N	1792	-0-	-248	-0-	1792 2				Y	-0-			-0-
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000														
06	2460 N	2162	-0-	-298	-0-	2162 2				Y	-0-			-0-
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2				Y	-0-			-0-
08	2325 N	1728	-0-	-597	-0-	1728 2				Y	-0-			-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204 2				Y	-0-			-0-
10	2449 N	1668	-0-	-781	-0-	1668 2				Y	-0-			-0-
11	1680 N	1429	-0-	-251	-0-	1429 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205														
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2				Y	-0-			-0-
07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2				Y	-0-			-0-
08	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2				Y	-0-			-0-
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2				Y	-0-			-0-
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2				Y	-0-			-0-
11	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2				Y	-0-			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316														
06	1380 N	1086	-0-	-294	-0-	1085 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1392 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1245 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
10	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	1249 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1373 2	1 9	Y		1	1 8			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059														
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231 2				Y	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				Y	-0-			-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2				Y	-0-			-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2				Y	-0-			-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257 2				Y	-0-			-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206														
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2				Y	-0-			-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2				Y	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2				Y	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2				Y	-0-			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2				Y	-0-			-0-
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2				Y	-0-			-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845														
06	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2				Y	-0-			-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2				Y	-0-			-0-
08	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1801 2				Y	-0-			-0-
09	1890 N	1620	-0-	-270	-0-	1620 2				Y	-0-			-0-
10	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1611 2				Y	-0-			-0-
11	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698 2				Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1920 X	1788	-0-	-132	-0-	1788 2				Y	-0-			-0-
07	1953 X	1928	-0-	-25	-0-	1928 2				Y	-0-			-0-
08	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2				Y	-0-			-0-
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2				Y	-0-			-0-
10	1922 X	1825	-0-	-97	-0-	1825 2				Y	-0-			-0-
11	1860 X	1662	-0-	-198	-0-	1662 2				Y	-0-			-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668														
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2				Y	-0-			-0-
07	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2				Y	-0-			-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2				Y	-0-			-0-
09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2				Y	-0-			-0-
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2				Y	-0-			-0-
11	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2				Y	-0-			-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062														
06	1830 N	1732	-0-	-98	-0-	1731 2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	1798 2	2 9	N	2	2 8				-0-
08	1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1774 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	1740 N	1551	-0-	-189	-0-	1550 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1673 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1627 2	3 9	N	3	3 8				-0-
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408														
06	2130 N	2114	-0-	-16	-0-	2114 2			Y	-0-				-0-
07	2635 N	1918	-0-	-717	-0-	1918 2			Y	-0-				-0-
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2			Y	-0-				-0-
09	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2			Y	-0-				-0-
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			Y	-0-				-0-
11	2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407 2			Y	-0-				-0-
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936														
06	330 N	235	-0-	-95	-0-	235 2			Y	-0-				-0-
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2			Y	-0-				-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			Y	-0-				-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			Y	-0-				-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2			Y	-0-				-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			Y	-0-				-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896														
06	270 N	202	-0-	-68	-0-	202 2			Y	-0-				-0-
07	248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2			Y	-0-				-0-
08	248 N	204	-0-	-44	-0-	204 2			Y	-0-				-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2			Y	-0-				-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			Y	-0-				-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-				-0-
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848														
06	3000 N	3246	-0-	246	246	3246 2			N	-0-				-0-
07	3100 N	3252	-0-	152	398	3252 2			N	-0-				-0-
08	3100 N	3357	-0-	257	655	3357 2			N	-0-				-0-
09	3917 X	3262	-0-	-655	-0-	3262 2			N	-0-				-0-
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2			N	-0-				-0-
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4183 X	3274	-0-	-909	-0-	3274 2						-0-
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 2						-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2						-0-
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2						-0-
10	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 2						-0-
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674												
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2						-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2						-0-
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2						-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2						-0-
10	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2						-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2						-0-
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832												
06	570 N	489	-0-	-81	-0-	489 2						-0-
07	620 N	497	-0-	-123	-0-	497 2						-0-
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2						-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2						-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2						-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2						-0-
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470												
06	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2						-0-
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2						-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2						-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2						-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2						-0-
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2						-0-
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572												
06	5070 X	4480	-0-	-590	-0-	4480 2						-0-
07	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2						-0-
08	5239 X	5163	-0-	-76	-0-	5163 2						-0-
09	5040 X	4590	-0-	-450	-0-	4590 2						-0-
10	5270 X	4943	-0-	-327	-0-	4943 2						-0-
11	5100 X	4595	-0-	-505	-0-	4595 2						-0-
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422												
06	1020 N	737	-0-	-283	-0-	737 2						-0-
07	930 N	333	-0-	-597	-0-	333 2						-0-
08	930 N	391	-0-	-539	-0-	391 2						-0-
09	750 N	305	-0-	-445	-0-	305 2						-0-
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2						-0-
11	390 N	238	-0-	-152	-0-	238 2						-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080												
06	2580 X	2150	-0-	-430	-0-	2150 2						-0-
07	2635 X	2202	-0-	-433	-0-	2202 2						-0-
08	2573 N	1629	-0-	-944	-0-	1629 2						-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2						-0-
10	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2005 2						-0-
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-				-0-	
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-				-0-	
08	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2		Y	-0-				-0-	
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		Y	-0-				-0-	
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		Y	-0-				-0-	
11	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		Y	-0-				-0-	
THOMPSON, C. C.															
WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046															
06	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	2		Y	-0-				-0-	
07	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890	2		Y	-0-				-0-	
08	2077 N	1871	-0-	-206	-0-	1871	2		Y	-0-				-0-	
09	1890 N	1766	-0-	-124	-0-	1766	2		Y	-0-				-0-	
10	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2		Y	-0-				-0-	
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		Y	-0-				-0-	
SIMS, ROBERT															
WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189															
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2	6 9	N	5	5 8			-0-	
07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3347	2	18 9	N	16	16 8			-0-	
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3310	2	8 9	N	7	7 8			-0-	
09	3150 X	3145	-0-	-5	-0-	3137	2	8 9	N	7	7 8			-0-	
10	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	2996	2	14 9	N	13	13 8			-0-	
11	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3161	2	15 9	N	14	14 8			-0-	
J. A. GILLIAM GAS UNIT															
WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642															
06	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2		Y	-0-				-0-	
07	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-				-0-	
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-				-0-	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		Y	-0-				-0-	
10	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2		Y	-0-				-0-	
11	1500 N	1300	-0-	-200	-0-	1300	2		Y	-0-				-0-	
GILLIAM, J. A. GAS UNIT															
WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886															
06	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-				-0-	
07	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		N	-0-				-0-	
08	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-				-0-	
09	2610 N	2500	-0-	-110	-0-	2500	2		N	-0-				-0-	
10	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2		N	-0-				-0-	
11	2550 N	2443	-0-	-107	-0-	2443	2		N	-0-				-0-	
FAILS GAS UNIT															
WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942															
06	2520 N	2466	-0-	-54	-0-	2466	2		N	-0-				-0-	
07	2604 N	2435	-0-	-169	-0-	2435	2		N	-0-				-0-	
08	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224	2		N	-0-				-0-	
09	2460 N	2433	-0-	-27	-0-	2433	2		N	-0-				-0-	
10	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2		N	-0-				-0-	
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-				-0-	
WORTHY "A" GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954															
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-				-0-	
07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-				-0-	
08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2		N	-0-				-0-	
09	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-				-0-	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-				-0-	
11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 45														
RRCID -> 257144														
COMPL. DATE 05/15/2010														
TOTAL DEPTH 12265														
PERF.11800 - 12106														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
06	2550 N	1805	-0-	-745	-0-	1805	2		Y	-0-			-0-	
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		Y	-0-			-0-	
08	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-			-0-	
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-			-0-	
10	2356 N	1207	-0-	-1149	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-	
11	3000 N	3662	-0-	662	662	3662	2		Y	-0-			-0-	

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 30														
RRCID -> 257234														
COMPL. DATE 07/09/2010														
TOTAL DEPTH 13210														
PERF.11170 - 12844														
06	2400 N	2362	-0-	-38	-0-	2359	2	3 9	Y	3	3 8		-0-	
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2359	2	9 9	Y	8	8 8		-0-	
08	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2227	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
09	2370 N	2255	-0-	-115	-0-	2251	2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
10	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	2245	2	8 9	Y	7	7 8		-0-	
11	2160 N	2148	-0-	-12	-0-	2138	2	10 9	Y	9	9 8		-0-	

RICHARD H. GROSS, ET AL														
WELL #: 26														
RRCID -> 257250														
COMPL. DATE 03/24/2010														
TOTAL DEPTH 13008														
PERF.10799 - 11550														
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		Y	-0-			-0-	
07	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-	
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-	
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-	
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-	
11	1770 N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2		Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 37														
RRCID -> 257253														
COMPL. DATE 05/12/2010														
TOTAL DEPTH 13209														
PERF.11518 - 12860														
06	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		Y	-0-			-0-	
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-	
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-	
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-	
10	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-	
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2		Y	-0-			-0-	

CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 30														
RRCID -> 257385														
COMPL. DATE 06/07/2010														
TOTAL DEPTH 12454														
PERF.11430 - 12201														
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

C. A. NEWSOM ESTATE														
WELL #: 36														
RRCID -> 257396														
COMPL. DATE 07/24/2010														
TOTAL DEPTH 12621														
PERF.11423 - 12077														
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-	
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-	
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2		Y	-0-			-0-	
09	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-	
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-			-0-	
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-			-0-	

FAILS GAS UNIT														
WELL #: 27														
RRCID -> 257461														
COMPL. DATE 06/17/2010														
TOTAL DEPTH 12796														
PERF.12416 - 12590														
06	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	1437	2		Y	-0-			-0-	
07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-			-0-	
08	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-	
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		Y	-0-			-0-	
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-	
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1050 N	837	-0-	-213	-0-	837 2						-0-
07	868 N	773	-0-	-95	-0-	773 2						-0-
08	868 N	710	-0-	-158	-0-	710 2						-0-
09	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2						-0-
*10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	970 2	1 9					-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2				1 8		-0-
CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620												
06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2						-0-
07	1736 N	1449	-0-	-287	-0-	1449 2						-0-
08	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645 2						-0-
09	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1440 2						-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2						-0-
11	1590 N	1192	-0-	-398	-0-	1192 2						-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629												
06	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2						-0-
07	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2						-0-
08	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2						-0-
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2						-0-
10	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2						-0-
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2						-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658												
06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2						-0-
07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2						-0-
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2						-0-
09	2130 N	1992	-0-	-138	-0-	1992 2						-0-
10	2139 N	2066	-0-	-73	-0-	2066 2						-0-
11	2040 N	2012	-0-	-28	-0-	2012 2						-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940												
06	2040 N	1615	-0-	-425	-0-	1615 2						-0-
07	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-							-0-
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-							-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604												
06	1470 N	630	-0-	-840	-0-	630 2						-0-
07	1488 N	687	-0-	-801	-0-	687 2						-0-
08	1240 N	726	-0-	-514	-0-	726 2						-0-
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2						-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2						-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2						-0-
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170												
06	2429 N	2391	-0-	-38	-0-	2391 2						-0-
07	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2						-0-
08	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 2						-0-
09	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 2						-0-
10	2015 X	1972	-0-	-43	-0-	1972 2						-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2						-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
CRIDER GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-				-0-	
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-				-0-	
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-				-0-	
09	1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2		N	-0-				-0-	
10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1680	2		N	-0-				-0-	
11	1740 N	1017	-0-	-723	-0-	1017	2		N	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692	
06	570 N	400	-0-	-170	-0-	400	2		N	-0-				-0-	
07	496 N	405	-0-	-91	-0-	405	2		N	-0-				-0-	
08	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2		N	-0-				-0-	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-	
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-	
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				-0-	
C. C. THOMPSON GAS UNIT														WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974	
06	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2		Y	-0-				-0-	
07	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1836	2		Y	-0-				-0-	
08	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-	
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-				-0-	
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-				-0-	
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		Y	-0-				-0-	
KNIGHT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239	
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		Y	-0-				-0-	
07	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		Y	-0-				-0-	
08	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-				-0-	
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		Y	-0-				-0-	
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		Y	-0-				-0-	
11	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		Y	-0-				-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536	
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-				-0-	
07	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2		N	-0-				-0-	
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-				-0-	
09	990 N	971	-0-	-19	-0-	971	2		N	-0-				-0-	
*10	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1009	2	1 9	N	1		1 8		-0-	
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	990	2		N	-0-				-0-	
WILBURN														WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096	
06	3000 N	3714	-0-	714	2135	3705	2	9 9	Y	8	8 8			-0-	
07	5293 X	3158	-0-	-2135	-0-	3146	2	12 9	Y	11	11 8			-0-	
08	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7 9	Y	6	6 8			-0-	
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6 9	Y	5	5 8			-0-	
10	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2528	2	10 9	Y	9	9 8			-0-	
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1942	2	11 9	Y	10	10 8			-0-	
H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT														WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623	
06	3180 X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2		N	-0-				-0-	
07	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	3072	2		N	-0-				-0-	
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-				-0-	
09	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	3052	2		N	-0-				-0-	
10	3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2		N	-0-				-0-	
11	3420 X	2505	-0-	-915	-0-	2505	2		N	-0-				-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1338	2			Y	-0-			-0-
08	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
09	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	1372	2			Y	-0-			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586														
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1652	-0-	-53	-0-	1652	2			N	-0-			-0-
09	1620 N	1593	-0-	-27	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1576	-0-	-14	-0-	1576	2			N	-0-			-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922														
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-			-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-			-0-
08	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-			-0-
10	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-			-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724														
06	1740 N	1637	-0-	-103	-0-	1637	2			N	-0-			-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-			-0-
08	1829 N	1765	-0-	-64	-0-	1765	2			N	-0-			-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1642	-0-	-68	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056														
06	1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297	2			Y	-0-			-0-
07	1674 N	1320	-0-	-354	-0-	1320	2			Y	-0-			-0-
08	1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128	2			Y	-0-			-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-			-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-			-0-
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256														
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-			-0-
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-			-0-
08	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-			-0-
10	620 N	438	-0-	-182	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716														
06	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-			-0-
08	2728 N	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-
09	2640 N	2608	-0-	-32	-0-	2608	2			Y	-0-			-0-
10	2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692	2			Y	-0-			-0-
11	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	2549	2			Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	900 N	598	-0-	-302	-0-	598	2		Y	-0-				-0-
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		Y	-0-				-0-
*08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		Y	-0-				-0-
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-				-0-
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	2		Y	-0-				-0-
11	720 N	696	-0-	-24	-0-	696	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455														
06	2310 X	2092	-0-	-218	-0-	2092	2		Y	-0-				-0-
07	2387 X	2215	-0-	-172	-0-	2215	2		Y	-0-				-0-
08	2418 X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2		Y	-0-				-0-
09	2340 X	2181	-0-	-159	-0-	2181	2		Y	-0-				-0-
10	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-				-0-
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2		Y	-0-				-0-
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702														
06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-				-0-
07	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-				-0-
08	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2		N	-0-				-0-
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2965	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3025	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644														
06	2190 N	2175	-0-	-15	-0-	2175	2		Y	-0-				-0-
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-				-0-
08	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2		Y	-0-				-0-
09	2190 N	2110	-0-	-80	-0-	2110	2		Y	-0-				-0-
10	2232 N	2085	-0-	-147	-0-	2085	2		Y	-0-				-0-
11	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	1952	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452														
06	2760 N	2102	-0-	-658	-0-	2102	2		Y	-0-				-0-
07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		Y	-0-				-0-
08	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-				-0-
09	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2		Y	-0-				-0-
10	2759 N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2		Y	-0-				-0-
11	2520 N	2431	-0-	-89	-0-	2431	2		Y	-0-				-0-
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594														
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		Y	-0-				-0-
07	1922 N	1088	-0-	-834	-0-	1088	2		Y	-0-				-0-
08	1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	2		Y	-0-				-0-
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		Y	-0-				-0-
10	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-				-0-
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2		Y	-0-				-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608														
06	1800 X	1122	-0-	-678	-0-	1122	2		N	-0-				-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2		N	-0-				-0-
08	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-				-0-
09	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3492	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3503 X	2696	-0-	-807	-0-	2695	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2		N	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CAGLE GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE												
06	2450 N	2450 -0-	-0-	-0-	-0-	2450 2		Y	-0-					-0-
07	2263 N	1640 -0-	-623	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-					-0-
08	2128 N	2128 -0-	-0-	-0-	-0-	2128 2		Y	-0-					-0-
09	2460 N	1863 -0-	-597	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-					-0-
10	1899 N	1899 -0-	-0-	-0-	-0-	1899 2		Y	-0-					-0-
11	2070 N	1469 -0-	-601	-0-	-0-	1469 2		Y	-0-					-0-
HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577														
06	270 N	118 -0-	-152	-0-	-0-	118 2		N	-0-					-0-
07	219 N	219 -0-	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-					-0-
08	152 N	152 -0-	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-					-0-
09	187 N	187 -0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-					-0-
10	217 N	162 -0-	-55	-0-	-0-	162 2		N	-0-					-0-
11	375 N	375 -0-	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891														
06	581 N	581 -0-	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-					-0-
07	620 N	597 -0-	-23	-0-	-0-	597 2		Y	-0-					-0-
08	593 N	593 -0-	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-					-0-
09	575 N	575 -0-	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-					-0-
10	589 N	584 -0-	-5	-0-	-0-	584 2		Y	-0-					-0-
11	570 N	565 -0-	-5	-0-	-0-	565 2		Y	-0-					-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890														
06	1217 N	1217 -0-	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-					-0-
07	1395 N	1365 -0-	-30	-0-	-0-	1365 2		Y	-0-					-0-
08	1395 N	1348 -0-	-47	-0-	-0-	1348 2		Y	-0-					-0-
09	1351 N	1351 -0-	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-					-0-
10	1592 N	1592 -0-	-0-	-0-	-0-	1592 2		Y	-0-					-0-
11	1500 N	1500 -0-	-0-	-0-	-0-	1500 2		Y	-0-					-0-
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610														
06	840 N	182 -0-	-658	-0-	-0-	182 2		Y	-0-					-0-
07	589 N	176 -0-	-413	-0-	-0-	176 2		Y	-0-					-0-
08	434 N	195 -0-	-239	-0-	-0-	195 2		Y	-0-					-0-
09	180 N	155 -0-	-25	-0-	-0-	155 2		Y	-0-					-0-
10	934 N	934 -0-	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-					-0-
11	811 N	811 -0-	-0-	-0-	-0-	811 2		Y	-0-					-0-
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594														
06	2820 X	2466 -0-	-354	-0-	-0-	2466 2		N	-0-					-0-
07	3065 X	3065 -0-	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-					-0-
08	2945 X	2657 -0-	-288	-0-	-0-	2657 2		N	-0-					-0-
09	2854 X	2854 -0-	-0-	-0-	-0-	2854 2		N	-0-					-0-
10	2945 X	2915 -0-	-30	-0-	-0-	2915 2		N	-0-					-0-
11	2850 X	2370 -0-	-480	-0-	-0-	2370 2		N	-0-					-0-
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680														
06	3540 X	3230 -0-	-310	-0-	-0-	3230 2		N	-0-					-0-
07	3658 X	3183 -0-	-475	-0-	-0-	3183 2		N	-0-					-0-
08	3348 X	3085 -0-	-263	-0-	-0-	3085 2		N	-0-					-0-
09	3366 X	3366 -0-	-0-	-0-	-0-	3366 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	3579 X	3579 -0-	-0-	-0-	-0-	3578 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	3454 X	3454 -0-	-0-	-0-	-0-	3454 2		N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 N	2503	-0-	-287	-0-	2503	2		Y	-0-				-0-
07	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		Y	-0-				-0-
08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-				-0-
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		Y	-0-				-0-
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-				-0-
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907														
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-				-0-
07	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2		Y	-0-				-0-
08	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2		Y	-0-				-0-
09	2040 N	1717	-0-	-323	-0-	1717	2		Y	-0-				-0-
10	1984 N	1816	-0-	-168	-0-	1816	2		Y	-0-				-0-
11	1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748	2		Y	-0-				-0-
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763														
06	1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470	2		Y	-0-				-0-
07	1581 N	1227	-0-	-354	-0-	1227	2		Y	-0-				-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		Y	-0-				-0-
09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2		Y	-0-				-0-
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-				-0-
11	1530 N	1306	-0-	-224	-0-	1306	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491														
06	1320 N	1101	-0-	-219	-0-	1101	2		Y	-0-				-0-
07	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2		Y	-0-				-0-
08	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2		Y	-0-				-0-
09	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	2		Y	-0-				-0-
10	1116 N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2		Y	-0-				-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726														
06	1110 N	891	-0-	-219	-0-	891	2		N	-0-				-0-
07	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		N	-0-				-0-
08	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2		N	-0-				-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-				-0-
11	1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	2		N	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911														
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2		Y	-0-				-0-
07	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-				-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2		Y	-0-				-0-
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		Y	-0-				-0-
10	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		Y	-0-				-0-
11	3000 N	3190	-0-	190	484	3190	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811														
06	3960 X	3954	-0-	-6	-0-	3954	2		Y	-0-				-0-
07	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		Y	-0-				-0-
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		Y	-0-				-0-
09	3960 X	3857	-0-	-103	-0-	3857	2		Y	-0-				-0-
10	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	3703	2		Y	-0-				-0-
11	3990 X	3242	-0-	-748	-0-	3242	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	1770 N	1714	-0-	-56	-0-	1714	2		Y	-0-				-0-
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		Y	-0-				-0-
08	1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2		Y	-0-				-0-
09	1710 N	1490	-0-	-220	-0-	1490	2		Y	-0-				-0-
10	1860 N	1500	-0-	-360	-0-	1500	2		Y	-0-				-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-				-0-
FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747														
06	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		Y	-0-				-0-
07	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2		Y	-0-				-0-
08	3100 N	3133	-0-	-33	-0-	3133	2		Y	-0-				-0-
09	2608 N	2575	-0-	-33	-0-	2575	2		Y	-0-				-0-
10	2666 N	2578	-0-	-88	-0-	2578	2		Y	-0-				-0-
11	3000 X	2305	-0-	-695	-0-	2305	2		Y	-0-				-0-
THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350														
06	9090 X	8466	-0-	-624	-0-	8466	2		N	-0-				-0-
07	9393 X	8817	-0-	-576	-0-	8817	2		N	-0-				-0-
08	9207 X	8496	-0-	-711	-0-	8496	2		N	-0-				-0-
09	8580 X	8160	-0-	-420	-0-	8160	2		N	-0-				-0-
10	8866 X	8177	-0-	-689	-0-	8177	2		N	-0-				-0-
11	8520 X	8210	-0-	-310	-0-	8210	2		N	-0-				-0-
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875														
06	5010 X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2		Y	-0-				-0-
07	5177 X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2		Y	-0-				-0-
08	5177 X	4883	-0-	-294	-0-	4883	2		Y	-0-				-0-
09	4830 X	4597	-0-	-233	-0-	4597	2		Y	-0-				-0-
10	4991 X	4633	-0-	-358	-0-	4633	2		Y	-0-				-0-
11	4830 X	4398	-0-	-432	-0-	4398	2		Y	-0-				-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240														
06	4110 X	3377	-0-	-733	-0-	3377	2		Y	-0-				-0-
07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		Y	-0-				-0-
08	4433 X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2		Y	-0-				-0-
09	4290 X	3765	-0-	-525	-0-	3765	2		Y	-0-				-0-
10	4464 X	3976	-0-	-488	-0-	3976	2		Y	-0-				-0-
11	4320 X	3105	-0-	-1215	-0-	3105	2		Y	-0-				-0-
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630														
06	7890 X	6822	-0-	-1068	-0-	6816	2	6 9	N	5	5 8			-0-
07	8153 X	4488	-0-	-3665	-0-	4480	2	8 9	N	7	7 8			-0-
08	7998 X	2524	-0-	-5474	-0-	2522	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	7020 X	5942	-0-	-1078	-0-	5936	2	6 9	N	5	5 8			-0-
10	7192 X	6990	-0-	-202	-0-	6978	2	12 9	N	11	11 8			-0-
11	6810 X	6808	-0-	-2	-0-	6796	2	12 9	N	11	11 8			-0-
T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010														
06	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		Y	-0-				-0-
07	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	3305	2		Y	-0-				-0-
08	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	3244	2		Y	-0-				-0-
09	3390 X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2		Y	-0-				-0-
10	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	3251	2		Y	-0-				-0-
11	3390 X	3135	-0-	-255	-0-	3135	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
06	3360 X	3288	-0-	-72	-0-	3288	2		Y	-0-				-0-
07	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2		Y	-0-				-0-
08	3472 X	3028	-0-	-444	-0-	3028	2		Y	-0-				-0-
09	3360 X	2965	-0-	-395	-0-	2965	2		Y	-0-				-0-
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		Y	-0-				-0-
11	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	3211	2		Y	-0-				-0-
EPPEP, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965														
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1725	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1828	2	11 9	Y	10	10 8			-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1441	2	4 9	Y	4	4 8			-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1672	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1553	2	7 9	Y	6	6 8			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288														
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1402	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1424	2	2 9	Y	2	2 8			-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1344	2	3 9	Y	3	3 8			-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904														
06	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2		Y	-0-				-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		Y	-0-				-0-
08	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-				-0-
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-				-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-				-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-				-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878														
06	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2		Y	-0-				-0-
07	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2		Y	-0-				-0-
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-				-0-
09	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-				-0-
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		Y	-0-				-0-
11	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-				-0-
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806														
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1610	2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1540	2	6 9	N	5	5 8			-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1737	2	6 9	N	5	5 8			-0-
11	1920 N	1527	-0-	-393	-0-	1521	2	6 9	N	5	5 8			-0-
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226														
06	2220 N	1846	-0-	-374	-0-	1846	2		Y	-0-				-0-
07	2294 N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2		Y	-0-				-0-
08	2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2		Y	-0-				-0-
09	1860 N	1695	-0-	-165	-0-	1695	2		Y	-0-				-0-
10	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	2		Y	-0-				-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-				-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WORTHY "A" GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 264945														
COMPL. DATE 10/28/2011														
TOTAL DEPTH 13185														
PERF.11462 - 12992														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-		
07	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	2	N	-0-			-0-		
08	806 N	495	-0-	-311	-0-	495	2	N	-0-			-0-		
09	780 N	596	-0-	-184	-0-	596	2	N	-0-			-0-		
10	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-		
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-			-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 21														
RRCID -> 264979														
COMPL. DATE 04/02/2011														
TOTAL DEPTH 12687														
PERF.11314 - 12604														
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-		
07	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2	N	-0-			-0-		
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-		
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-			-0-		
*10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	1	1	8	-0-		
11	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	1204	2	N	-0-			-0-		
CRIDER GAS UNIT														
WELL #: 9														
RRCID -> 265636														
COMPL. DATE 12/15/2011														
TOTAL DEPTH 12878														
PERF.10732 - 12666														
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	Y	-0-			-0-		
07	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	1282	2	Y	-0-			-0-		
08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	Y	-0-			-0-		
09	1380 N	1044	-0-	-336	-0-	1044	2	Y	-0-			-0-		
10	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-		
11	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	2	Y	-0-			-0-		
HEATON NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 22														
RRCID -> 265645														
COMPL. DATE 12/07/2011														
TOTAL DEPTH 12888														
PERF.10469 - 12605														
06	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2	N	-0-			-0-		
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-		
08	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2	N	-0-			-0-		
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2	N	-0-			-0-		
10	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2	N	-0-			-0-		
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-		
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 23														
RRCID -> 266053														
COMPL. DATE 01/17/2012														
TOTAL DEPTH 12757														
PERF.10961 - 12634														
06	3300 X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2	Y	-0-			-0-		
07	3410 X	2889	-0-	-521	-0-	2889	2	Y	-0-			-0-		
08	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	2906	2	Y	-0-			-0-		
09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749	2	Y	-0-			-0-		
10	3100 X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2	Y	-0-			-0-		
11	3000 X	2258	-0-	-742	-0-	2258	2	Y	-0-			-0-		
EPPES, FRED R.														
WELL #: 22														
RRCID -> 266055														
COMPL. DATE 01/03/2012														
TOTAL DEPTH 13060														
PERF.10882 - 12926														
06	2790 N	2155	-0-	-635	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-		
07	2697 N	1591	-0-	-1106	-0-	1591	2	Y	-0-			-0-		
08	2604 N	2271	-0-	-333	-0-	2271	2	Y	-0-			-0-		
09	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	Y	-0-			-0-		
10	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2	Y	-0-			-0-		
11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2	Y	-0-			-0-		
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 47														
RRCID -> 266103														
COMPL. DATE 01/27/2012														
TOTAL DEPTH 12949														
PERF.11003 - 12708														
06	3810 X	3460	-0-	-350	-0-	3460	2	Y	-0-			-0-		
07	3937 X	3545	-0-	-392	-0-	3545	2	Y	-0-			-0-		
08	3813 X	3204	-0-	-609	-0-	3204	2	Y	-0-			-0-		
09	3510 X	3454	-0-	-56	-0-	3454	2	Y	-0-			-0-		
10	3627 X	3219	-0-	-408	-0-	3219	2	Y	-0-			-0-		
11	3450 X	2932	-0-	-518	-0-	2932	2	Y	-0-			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MCSWANE GAS UNIT																	
WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4350 X	2702	-0-	-1648	-0-	-	2698	2	4	9	N	4	4	8	-	-	-0-
07	4371 X	2252	-0-	-2119	-0-	-	2246	2	6	9	N	5	5	8	-	-	-0-
08	4371 X	2371	-0-	-2000	-0-	-	2365	2	6	9	N	5	5	8	-	-	-0-
09	2820 X	1990	-0-	-830	-0-	-	1986	2	4	9	N	4	4	8	-	-	-0-
10	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	-	2646	2	8	9	N	7	7	8	-	-	-0-
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	-	3696	2	13	9	N	12	12	8	-	-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619				
06	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-	2337	2			Y	-0-			-	-	-0-
07	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-	2430	2			Y	-0-			-	-	-0-
08	2139 N	1978	-0-	-161	-0-	-	1978	2			Y	-0-			-	-	-0-
09	2340 N	1705	-0-	-635	-0-	-	1705	2			Y	-0-			-	-	-0-
10	2418 N	1606	-0-	-812	-0-	-	1606	2			Y	-0-			-	-	-0-
11	1920 N	1395	-0-	-525	-0-	-	1395	2			Y	-0-			-	-	-0-

CAGLE GAS UNIT													WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908				
06	4230 X	2270	-0-	-1960	-0-	-	2270	2			Y	-0-			-	-	-0-
07	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	-	4800	2			Y	-0-			-	-	-0-
08	4371 X	3501	-0-	-870	-0-	-	3500	2	1	9	Y	1	1	8	-	-	-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	-	2889	2	1	9	Y	1	1	8	-	-	-0-
10	4805 X	3547	-0-	-1258	-0-	-	3545	2	2	9	Y	2	2	8	-	-	-0-
11	4650 X	2151	-0-	-2499	-0-	-	2150	2	1	9	Y	1	1	8	-	-	-0-

CAGLE GAS UNIT													WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871				
06	2010 N	1905	-0-	-105	-0-	-	1905	2			Y	-0-			-	-	-0-
07	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	-	2191	2			Y	-0-			-	-	-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	-	2081	2			Y	-0-			-	-	-0-
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	-	2144	2			Y	-0-			-	-	-0-
10	2201 N	2022	-0-	-179	-0-	-	2022	2			Y	-0-			-	-	-0-
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	-	1817	2			Y	-0-			-	-	-0-

GILLIAM, J.A. GU II													WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596				
06	2130 N	1653	-0-	-477	-0-	-	1653	2			Y	-0-			-	-	-0-
07	2201 N	1568	-0-	-633	-0-	-	1568	2			Y	-0-			-	-	-0-
08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-	2148	2			Y	-0-			-	-	-0-
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-	1847	2			Y	-0-			-	-	-0-
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-	1825	2			Y	-0-			-	-	-0-
11	2070 N	2051	-0-	-19	-0-	-	2051	2			Y	-0-			-	-	-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT													WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916				
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-	113	2			Y	-0-			-	-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-	99	2			Y	-0-			-	-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-	66	2			Y	-0-			-	-	-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-	64	2			Y	-0-			-	-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-	86	2			Y	-0-			-	-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-	60	2			Y	-0-			-	-	-0-

THOMAS, H. D. ET AL													WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616				
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-	820	2			Y	-0-			-	-	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-	863	2			Y	-0-			-	-	-0-
08	806 N	731	-0-	-75	-0-	-	731	2			Y	-0-			-	-	-0-
09	810 N	801	-0-	-9	-0-	-	801	2			Y	-0-			-	-	-0-
10	868 N	747	-0-	-121	-0-	-	747	2			Y	-0-			-	-	-0-
11	720 N	488	-0-	-232	-0-	-	488	2			Y	-0-			-	-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																		
MCSWANE GAS UNIT																		
WELL #: 16																		
RRCID -> 266247																		
COMPL. DATE 05/04/2012																		
TOTAL DEPTH 12338													PERF.11724 - 12195					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3060 X	2457	-0-	-	-603	-0-		2456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3565 X	923	-0-	-	-2642	-0-		921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3565 X	3005	-0-	-	-560	-0-		3003	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3483 X	3483	-0-	-	-0-	-0-		3482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3262 X	3262	-0-	-	-0-	-0-		3260	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	3258 X	3258	-0-	-	-0-	-0-		3256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
HUDSON "B" GAS UNIT																		
WELL #: 19																		
RRCID -> 266256																		
COMPL. DATE 06/13/2012																		
TOTAL DEPTH 12950													PERF.11043 - 12673					
06	2670 N	1846	-0-	-	-824	-0-		1846	2			N	-0-					-0-
07	2480 N	1812	-0-	-	-668	-0-		1812	2			N	-0-					-0-
08	1983 N	1983	-0-	-	-0-	-0-		1983	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1726	-0-	-	-134	-0-		1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2513 N	2513	-0-	-	-0-	-0-		2512	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2359 N	2359	-0-	-	-0-	-0-		2359	2			N	-0-					-0-
THOMPSON, C. C. GAS UNIT																		
WELL #: 44																		
RRCID -> 266257																		
COMPL. DATE 06/16/2012																		
TOTAL DEPTH 13029													PERF.10658 - 12823					
06	3818 X	3818	-0-	-	-0-	-0-		3818	2			Y	-0-					-0-
07	3928 X	3928	-0-	-	-0-	-0-		3928	2			Y	-0-					-0-
08	3999 X	3813	-0-	-	-186	-0-		3813	2			Y	-0-					-0-
09	3870 X	3412	-0-	-	-458	-0-		3412	2			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3492	-0-	-	-507	-0-		3492	2			Y	-0-					-0-
11	3810 X	3408	-0-	-	-402	-0-		3408	2			Y	-0-					-0-
CAGLE GAS UNIT																		
WELL #: 22																		
RRCID -> 266261																		
COMPL. DATE 06/22/2012																		
TOTAL DEPTH 13150													PERF.11203 - 12159					
06	2026 N	2026	-0-	-	-0-	-0-		2025	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3100 N	3144	-0-	-	44	44		3141	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	3100 N	3112	-0-	-	12	56		3110	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	3000 N	3313	-0-	-	313	369		3312	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	2604 X	2161	-0-	-	-443	-0-		2160	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	2520 X	2102	-0-	-	-418	-0-		2101	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
MCWATTERS, T. H.																		
WELL #: 36																		
RRCID -> 266300																		
COMPL. DATE 07/19/2012																		
TOTAL DEPTH 13090													PERF.11007 - 12868					
06	1524 N	1524	-0-	-	-0-	-0-		1522	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-	-0-	-0-		1461	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	1355 N	1355	-0-	-	-0-	-0-		1353	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1530 N	1462	-0-	-	-68	-0-		1461	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	1457 N	1400	-0-	-	-57	-0-		1397	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
11	1320 N	1271	-0-	-	-49	-0-		1270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
GILLIAM, J.A. GU II																		
WELL #: 28																		
RRCID -> 266302																		
COMPL. DATE 06/26/2012																		
TOTAL DEPTH 12557													PERF.11062 - 12512					
06	1410 N	815	-0-	-	-595	-0-		815	2			Y	-0-					-0-
07	1767 N	961	-0-	-	-806	-0-		961	2			Y	-0-					-0-
08	1643 N	1157	-0-	-	-486	-0-		1157	2			Y	-0-					-0-
09	1098 N	1098	-0-	-	-0-	-0-		1098	2			Y	-0-					-0-
10	1148 N	1148	-0-	-	-0-	-0-		1148	2			Y	-0-					-0-
11	1110 N	1067	-0-	-	-43	-0-		1067	2			Y	-0-					-0-
KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT																		
WELL #: 3																		
RRCID -> 266339																		
COMPL. DATE 02/17/2012																		
TOTAL DEPTH 12550													PERF.11224 - 12332					
06	1990 N	1990	-0-	-	-0-	-0-		1990	2			N	-0-					-0-
07	1877 N	1877	-0-	-	-0-	-0-		1877	2			N	-0-					-0-
08	2469 N	2469	-0-	-	-0-	-0-		2469	2			N	-0-					-0-
09	2270 N	2270	-0-	-	-0-	-0-		2270	2			N	-0-					-0-
10	2204 N	2204	-0-	-	-0-	-0-		2204	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1966	-0-	-	-434	-0-		1966	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWSOM, C. A. ESTATE															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC EVA HUFFMAN GAS UNIT												//CONT.//	32950 285 650201	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
												WELL #:	2	RRCID -> 186365	COMPL. DATE 09/15/2001	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11290	-	12391		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-			302 2			N	-0-					-0-				
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-			98 2			N	-0-					-0-				
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-			220 2			N	-0-					-0-				
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-			145 2			N	-0-					-0-				
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-			133 2			N	-0-					-0-				
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-			186 2			N	-0-					-0-				
EVA HUFFMAN GAS UNIT												WELL #:	5	RRCID -> 187155	COMPL. DATE 12/10/2001	TOTAL	DEPTH 13500	PERF.11976	-	12415		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33				
HUFFMAN, EVA GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID -> 187357	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.12314	-	12922		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
EVA HUFFMAN GAS UNIT												WELL #:	4	RRCID -> 189832	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL	DEPTH 13502	PERF. N/A				
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-			302 2			N	-0-					56				
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-			194 2			N	-0-					56				
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-			352 2			N	-0-					56				
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-			320 2			N	-0-					56				
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-			231 2			N	-0-					56				
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-			337 2			N	-0-					56				
STROUD PETROLEUM, INC. VICKERY A												828082 WELL #:	1	RRCID -> 233523	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL	DEPTH 11785	PERF.10188	-	11098		
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-			858 2			N	-0-					160				
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-			785 2			N	-0-					160				
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-			1276 2			N	-0-					160				
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-			1147 2			N	-0-					160				
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	-0-			1162 2			N	-0-					160				
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-			1088 2			N	-0-					160				
WATSON												WELL #:	3	RRCID -> 250680	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 9866	-	11155		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					41				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
STROUD PETROLEUM, INC.															
ROGERS															
WELL #: 3															
RRCID -> 250959															
COMPL. DATE 03/14/2009															
TOTAL DEPTH 11400															
PERF.10244 - 11053															
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	
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-			60	
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			60	
08	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-			60	
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-			60	
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			60	
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			60	

ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 256234															
COMPL. DATE 02/22/2010															
TOTAL DEPTH 11404															
PERF.10158 - 11202															
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			50	
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			50	
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			50	
09	840 N	509	-0-	-331	-0-	509	2			N	-0-			50	
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-			50	
11	840 N	397	-0-	-443	-0-	397	2			N	-0-			50	

ROGERS GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 262891															
COMPL. DATE 01/02/2011															
TOTAL DEPTH 11400															
PERF.10157 - 10878															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	

WATSON															
WELL #: 4															
RRCID -> 263429															
COMPL. DATE 09/28/2010															
TOTAL DEPTH 11400															
PERF.10835 - 11167															
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-			-0-	
07	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-	
08	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-			-0-	
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-			-0-	
10	1643 N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-			-0-	
11	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			N	-0-			-0-	

VALENCE OPERATING COMPANY															
WORTHY UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 087512															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 13021															
PERF.10848 - 12680															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	

WORTHY GAS UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 184195															
COMPL. DATE 05/26/2001															
TOTAL DEPTH 12851															
PERF.10758 - 12710															
06	2820 X	1039	-0-	-1781	-0-	22 1	1015 2	Y		2				23	
07	2914 X	179	-0-	-2735	-0-	2 9									
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4 1	175 2	Y		-0-				23	
						158 1	4377 2	Y		2				25	
09	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2 9									
						95 1	2623 2	Y		4				29	
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	4 9									
						84 1	2057 2	Y		2				31	
11	4380 X	1389	-0-	-2991	-0-	2 9									
						44 1	1345 2	Y		-0-				31	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	185324	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12860	PERF. 8516 - 8681		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	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-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	1940	-0-	1940	1940	76	1	1862	2	Y	2		2			
						2	9									
11	14B2 EXT	8637	-0-	8637	10577	271	1	8366	2	Y	-0-		2			

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	185338	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL	DEPTH	12900	PERF. 8494 - 12746		
06	690 N	5	-0-	-685	-0-	5	2		Y	-0-			12			
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	43	1	1827	2	Y	2		14			
						2	9									
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1326	2	Y	1		15			
						1	9									
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	33	1	924	2	Y	1		16			
						1	9									
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	42	1	1036	2	Y	1		17			
						1	9									
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	50	1	1538	2	Y	-0-		17			

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	187325	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL	DEPTH	12912	PERF. 8574 - 12745		
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	Y	1		13			
						1	9									
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	40	1	1718	2	Y	2		15			
						2	9									
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1201	2	Y	1		16			
						1	9									
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	45	1	1229	2	Y	2		18			
						2	9									
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	1538	2	Y	1		19			
						1	9									
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	Y	-0-		19			

HUFFMAN "B"				WELL #:		3	RRCID ->	190846	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL	DEPTH	13020	PERF. 12830 - 12840		
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-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-			

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	192954	COMPL. DATE	08/03/2002	TOTAL	DEPTH	13120	PERF. 8639 - 12910		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				1			

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		8	RRCID ->	192983	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL	DEPTH	12980	PERF. 12107 - 12810		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				4			
11	14B2 EXT	138	-0-	138	138	4	1	134	2	Y	-0-		4			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167										
HUFFMAN "B"			WELL #:		9	RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312		PERF.12230 - 13170			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		600 N	521	-0-	-79	-0-	11	1	510	2	Y	-0-		9	
07		945 N	945	-0-	-0-	-0-	21	1	923	2	Y	1		10	
							1	9							
08		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	36	1	985	2	Y	2		12	
							2	9							
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40	1	1100	2	Y	2		14	
							2	9							
10		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y	2		16	
							2	9							
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	53	1	1620	2	Y	-0-	7 1	9	
HUFFMAN "B"			WELL #:		19	RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370		PERF.11093 - 13200			
06		810 X	407	-0-	-403	-0-	8	1	399	2	Y	-0-		8	
07		1054 X	662	-0-	-392	-0-	15	1	646	2	Y	1		9	
							1	9							
08		1054 X	966	-0-	-88	-0-	34	1	930	2	Y	2		11	
							2	9							
09		1020 X	516	-0-	-504	-0-	18	1	497	2	Y	1		12	
							1	9							
10		992 X	487	-0-	-505	-0-	19	1	467	2	Y	1		13	
							1	9							
11		930 X	432	-0-	-498	-0-	14	1	418	2	Y	-0-	6 1	7	
HUFFMAN "B"			WELL #:		4	RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8454 - 12910			
06		958 N	958	-0-	-0-	-0-	20	1	937	2	Y	1		17	
							1	9							
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	29	1	1260	2	Y	2		19	
							2	9							
08		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	61	1	1689	2	Y	3		22	
							3	9							
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1622	2	Y	2		24	
							2	9							
10		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1461	2	Y	2		26	
							2	9							
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	Y	-0-	12 1	14	
HUFFMAN "B"			WELL #:		8	RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230		PERF. N/A			
06		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	65	1	3086	2	Y	2		44	
							2	9							
07		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	51	1	2183	2	Y	3		47	
							3	9							
08		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	173	1	4779	2	Y	9		56	
							10	9							
09		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	150	1	4134	2	Y	6		62	
							7	9							
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	127	1	3132	2	Y	4		66	
							4	9							
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	93	1	2873	2	Y	-0-	31 1	35	
WORTHY GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140		PERF. N/A			
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT														CNTY: FREESTONE																			
//CONT.// 32950 285 //CONT.// 881167 WELL #: 14														NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 193549														COMPL. DATE 07/06/2022				TOTAL DEPTH 13061				PERF. 8436 - 12880											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE															
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-			26 2	1 9	1205	2	Y	2					10															
07	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			32 2	1 9	1352	2	Y	2					12															
08	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-			35 2	1 9	973	2	Y	-0-					12															
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-			38 2	1 9	1061	2	Y	2					14															
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-			45 1	1 9	1117	2	Y	1					15															
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-			36 1	1 9	1111	2	Y	-0-					15															
WORTHY GAS UNIT														WELL #: 15				RRCID -> 193808				COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH 13163				PERF.12290 - 12950			
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-			8 1	1 9	400	2	Y	1					9															
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			25 1	1 9	1067	2	Y	1					10															
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-			30 1	1 9	838	2	Y	-0-					10															
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-			27 1	1 9	758	2	Y	1					11															
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-			41 1	1 9	1003	2	Y	1					12															
11	840 N	804	-0-	-36	-0-			25 1	1 9	779	2	Y	-0-					12															
HUFFMAN "B"														WELL #: 6H				RRCID -> 194530				COMPL. DATE 12/02/2010				TOTAL DEPTH 11992				PERF.12000 - 13099			
06	3990 X	2035	-0-	-1955	-0-			42 1	1 9	1992	2	Y	1					34															
07	4123 X	3290	-0-	-833	-0-			75 4	1 9	3211	2	Y	4					38															
08	4123 X	3078	-0-	-1045	-0-			107 6	1 9	2965	2	Y	5					43															
09	3720 X	2854	-0-	-866	-0-			100 4	1 9	2750	2	Y	4					47															
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-			142 4	1 9	3483	2	Y	4					51															
11	3180 X	2855	-0-	-325	-0-			90 1	1 9	2765	2	Y	-0-			23	1	28															
WORTHY GAS UNIT														WELL #: 13				RRCID -> 194591				COMPL. DATE 05/30/2003				TOTAL DEPTH 13090				PERF. 8631 - 12900			
06	3060 X	3003	-0-	-57	-0-			62 6	1 9	2935	2	Y	5					41															
07	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-			84 6	1 9	3613	2	Y	5					46															
08	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-			194 4	1 9	5370	2	Y	4					50															
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-			176 10	1 9	4858	2	Y	9					59															
*10	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-			161 3	1 9	3946	2	Y	3					62															
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-			75 1	1 9	2328	2	Y	-0-					62															
HUFFMAN "B"														WELL #: 5				RRCID -> 194716				COMPL. DATE 06/27/2003				TOTAL DEPTH 13100				PERF. 8557 - 12960			
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-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-															

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167													
HUFFMAN "B"				WELL #:		11	RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF.12180 - 13250						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	12	-0-	-48	-0-			12	2				Y	-0-					2
07	13 N	4	-0-	-9	-0-			4	2				Y	-0-					2
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-			6	1	161	2		Y	-0-					2
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2		Y	-0-					2
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-			1	1	17	2		Y	-0-					2
11	150 N	82	-0-	-68	-0-			3	1	79	2		Y	-0-	1	1			1

HUFFMAN "B"				WELL #:		10	RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF.13010 - 13020						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		17	RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8527 - 12850						
06	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-			48	1	2255	2		Y	3					17
								3	9										
07	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			67	1	2886	2		Y	3					20
								3	9										
08	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-			176	1	4864	2		Y	2					22
								2	9										
09	1890 X	1676	-0-	-214	-0-			58	1	1615	2		Y	3					25
								3	9										
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-			110	1	2717	2		Y	3					28
								3	9										
11	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-			85	1	2631	2		Y	-0-					28

HUFFMAN "B"				WELL #:		7	RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130		PERF.11844 - 12970						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					1

HUFFMAN "B"				WELL #:		14	RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000						
06	1590 X	1540	-0-	-50	-0-			32	1	1507	2		Y	1					24
								1	9										
07	2914 X	1183	-0-	-1731	-0-			27	1	1154	2		Y	2					26
								2	9										
08	2914 X	2047	-0-	-867	-0-			71	1	1973	2		Y	3					29
								3	9										
09	2820 X	1763	-0-	-1057	-0-			62	1	1699	2		Y	2					31
								2	9										
10	2728 X	2161	-0-	-567	-0-			84	1	2074	2		Y	3					34
								3	9										
11	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-			81	1	2482	2		Y	-0-	16	1			18

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HUFFMAN "B"										//CONT.// 32950 285 881167			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
										WELL #: 13			RRCID -> 197373			COMPL. DATE 06/11/2003			TOTAL DEPTH 13220			PERF.13050 - 13070		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		390 N	195	-0-	-0-	-195	-0-				4 1			191 2	Y	-0-							9	
07		651 N	27	-0-	-0-	-624	-0-				1 1			26 2	Y	-0-							9	
08		651 N	293	-0-	-0-	-358	-0-				10 1			283 2	Y	-0-							9	
09		210 N	54	-0-	-0-	-156	-0-				2 1			52 2	Y	-0-							9	
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-				2 1			56 2	Y	-0-							9	
11		270 N	-0-	-0-	-0-	-270	-0-								Y	-0-			4 1				5	

HUFFMAN "B"										WELL #: 12			RRCID -> 197961			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 13326			PERF.12089 - 13160		
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-	

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 7			RRCID -> 200013			COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 12950			PERF.11966 - 12790		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 10			RRCID -> 200018			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 13100			PERF.12018 - 12930		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							1	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							1	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							1	

HUFFMAN "B"										WELL #: 16			RRCID -> 200136			COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13325			PERF. 8399 - 13130		
06	1320 N	806	-0-	-0-	-514	-0-					17 1			788 2	Y	1							17	
											1 9													
07	1457 N	1212	-0-	-0-	-245	-0-					28 1			1182 2	Y	2							19	
											2 9													
08	1457 N	1208	-0-	-0-	-249	-0-					42 1			1164 2	Y	2							21	
											2 9													
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-					46 1			1265 2	Y	2							23	
											2 9													
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-					57 1			1397 2	Y	2							25	
											2 9													
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-					51 1			1581 2	Y	-0-			11 1				14	

WORTHY GAS UNIT										WELL #: 12			RRCID -> 200723			COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13035			PERF. 8596 - 12017		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							2	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY WORTHY GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32950 285 881167 18	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	201798	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL	DEPTH	13145	PERF.	8439 - 12970			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	810 X	223	-0-	-587	-0-		5	1	218	2	Y	-0-					7
07	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-		26	1	1101	2	Y	1					8
08	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		1	9									
09	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		53	1	1479	2	Y	1					9
10	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-		1	9									
10	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-		51	1	1418	2	Y	2					11
11	1470 X	623	-0-	-847	-0-		2	9									
							46	1	1131	2	Y	1					12
							1	9									
							20	1	603	2	Y	-0-					12

HUFFMAN "B"				WELL #:	15	RRCID ->	202022	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL	DEPTH	13215	PERF.	8517 - 13059			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

O'DONNELL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	204831	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	13207	PERF.	12166 - 13040			
06	30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-					1
07	31 N	6	-0-	-25	-0-		6	2			Y	-0-					1
08	31 N	13	-0-	-18	-0-		13	2			Y	-0-					1
09	30 N	24	-0-	-6	-0-		24	2			Y	-0-					1
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			Y	-0-					1
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		19	2	1	9	Y	1					2

WORTHY GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	205805	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL	DEPTH	13095	PERF.	11896 - 12900			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HUFFMAN "B"				WELL #:	18	RRCID ->	205847	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL	DEPTH	13432	PERF.	11900 - 13230			
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCMICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	206051	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL	DEPTH	11731	PERF.	11510 - 11530			
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			N	-0-					-0-
07	297 N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-					-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-		80	2			N	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460	2			N	-0-					-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-		453	2			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167												
HUFFMAN "B" UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339		PERF. 8710 - 13190					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1500 N	52	-0-	-1448	-0-		1 1	51	2	Y	-0-						20
07		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-						20
08		1116 N	109	-0-	-1007	-0-		4 1	105	2	Y	-0-						20
09		60 N	40	-0-	-20	-0-		1 1	39	2	Y	-0-						20
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-		5 1	122	2	Y	-0-						20
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		4 1	116	2	Y	-0-		9	1			11

HUFFMAN "B"				WELL #:		17	RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409		PERF. 8654 - 13170					
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-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WEDGMAN				WELL #:		1	RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990		PERF. N/A					
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	2		N	-0-						17
07		217 N	7	-0-	-210	-0-		7	2		N	-0-						17
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2		N	-0-						17
09		240 N	10	-0-	-230	-0-		10	2		N	-0-						17
10		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		N	-0-						17
11		150 N	10	-0-	-140	-0-		10	2		N	-0-						17

HUFFMAN "B"				WELL #:		21	RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 12208 - 13220					
06		1380 N	712	-0-	-668	-0-		15	1	697	2	Y	-0-					13
07		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		32	1	1391	2	Y	2					15
								2	9									
08		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-		68	1	1868	2	Y	3					18
								3	9									
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		58	1	1603	2	Y	2					20
								2	9									
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		57	1	1409	2	Y	2					22
								2	9									
11		1830 N	1567	-0-	-263	-0-		49	1	1518	2	Y	-0-		10	1		12

HUFFMAN "B"				WELL #:		22	RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF. 11925 - 13260					
06		2040 X	677	-0-	-1363	-0-		14	1	663	2	Y	-0-					19
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-						19
08		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-		69	1	1899	2	Y	3					22
								3	9									
09		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-		92	1	2529	2	Y	4					26
								4	9									
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-		99	1	2446	2	Y	3					29
								3	9									
11		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-		87	1	2686	2	Y	-0-		13	1		16

WORTHY GAS UNIT				WELL #:		20	RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF. 11609 - 12020					
06		780 N	70	-0-	-710	-0-		1	1	69	2	Y	-0-					4
07		341 N	314	-0-	-27	-0-		7	1	307	2	Y	-0-					4
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-		19	1	514	2	Y	-0-					4
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-		11	1	305	2	Y	-0-					4
10		310 N	235	-0-	-75	-0-		9	1	226	2	Y	-0-					4
11		510 N	97	-0-	-413	-0-		3	1	94	2	Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//		881167										
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		19	RRCID ->	224215	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL	DEPTH	12964	PERF.11525	- 12776	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
06	1230 X	587	-0-	-643	-0-	12 1	574 2	Y	1				11			
07	1271 X	815	-0-	-456	-0-	19 1	795 2	Y	1				12			
08	1271 X	518	-0-	-753	-0-	18 1	500 2	Y	-0-				12			
09	1230 X	45	-0-	-1185	-0-	2 1	43 2	Y	-0-				12			
10	806 X	28	-0-	-778	-0-	1 1	27 2	Y	-0-				12			
11	780 X	46	-0-	-734	-0-	1 1	45 2	Y	-0-				12			
WORTHY GAS UNIT				WELL #:		23	RRCID ->	266509	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.11690	- 12238	
06	1950 X	1557	-0-	-393	-0-	32 1	1523 2	Y	2				28			
07	2015 X	1326	-0-	-689	-0-	30 1	1295 2	Y	1				29			
08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	90 1	2497 2	Y	1				30			
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	72 1	1979 2	Y	3				33			
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	105 1	2574 2	Y	2				35			
11	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	83 1	2564 2	Y	-0-				35			
HUFFMAN "B"				WELL #:		23	RRCID ->	266547	COMPL. DATE	10/28/2012	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.11867	- 12360	
06	4170 X	3342	-0-	-828	-0-	69 1	3271 2	Y	2				46			
07	5053 X	1259	-0-	-3794	-0-	29 1	1228 2	Y	2				48			
08	5890 X	1598	-0-	-4292	-0-	56 1	1539 2	Y	3				51			
09	5700 X	1980	-0-	-3720	-0-	69 1	1908 2	Y	3				54			
10	5890 X	1596	-0-	-4294	-0-	62 1	1532 2	Y	2				56			
11	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	140 1	4327 2	Y	-0-	26	1		30			
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331			RRCID ->		170312	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL	DEPTH	5189	PERF. 4704 - 5055	
FBPCS				WELL #:		2D										
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-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-			
FREESTONE (TRAVIS PEAK)				32950 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC				100936												
SIMS, ALTON				WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 8192	- 8400	
06	6092 X	1221	-0-	-4871	-0-	1221 2		Y	-0-				-0-			
07	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-				-0-			
08	T. A.	1316	-0-	1316	1316	1316 2		Y	-0-				-0-			
09	T. A.	1412	-0-	1412	2728	1412 2		Y	-0-				-0-			
10	T. A.	1720	-0-	1720	4448	1720 2		Y	-0-				-0-			
11	5959 X	1511	-0-	-4448	-0-	1511 2		Y	-0-				-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
1789 MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		100936													
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 241356		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	83816						Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331							
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				Y	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2				Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON		WELL #:		18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556							
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373							
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		100936										
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL	DEPTH 12685	PERF. 8346	-	8578	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
DOSS GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL	DEPTH 8655	PERF. 8528	-	8534	
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
RICKARD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL	DEPTH 12508	PERF. 8054	-	8294	
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
REED, BOBBY GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 271367		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL	DEPTH 11836	PERF. 8890	-	8914	
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-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BOBBY REED GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 287416		COMPL. DATE 03/26/2019		TOTAL	DEPTH 11850	PERF. 8084	-	8096	
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
08	T. A.		70	-0-	70	-0-	70	2		Y	-0-			-0-	
09	T. A.		35	-0-	35	-0-	105	2		Y	-0-			-0-	
10	T. A.		95	-0-	95	-0-	200	2		Y	-0-			-0-	
11	235	X	35	-0-	-200	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
RICKARD GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 287589		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL	DEPTH 13130	PERF. 8050	-	8060	
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2		Y	-0-			-0-	
07	310	N	75	-0-	-235	-0-	75	2		Y	-0-			-0-	
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-	
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		Y	-0-			-0-	
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-	
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		Y	-0-			-0-	
DOSS GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 289038		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL	DEPTH 13200	PERF. 8140	-	8152	
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-	
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-	
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		Y	-0-			-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		2		Y	-0-			-0-	
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.//	32950 500 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE					
				WELL #:	6	RRCID ->	155990	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL	DEPTH	10716	PERF.	8277	-	8361			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-			58	1 1 9	657	2	N	1	1	8			21
07	775	N	612	-0-	-163	-0-			81	1 1 9	530	2	N	1	1	8			21
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-			9	1 1 9	973	2	N	1					22
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-			42	1 4 9	1839	2	N	4	3	8			23
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-			83	1 7 9	2020	2	N	6	10	1	3	8	16
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-			84	1 2 9	1358	2	N	2	2	8			16
TERRY "D"				WELL #:	2-T	RRCID ->	164222	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL	DEPTH	9258	PERF.	8545	-	8970			
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
MILDRED THOMPSON GU				WELL #:	7	RRCID ->	266165	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL	DEPTH	12157	PERF.	8566	-	8584			
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-			4	1	44	2	Y	-0-					12
07	124	N	47	-0-	-77	-0-			6	1	41	2	Y	-0-					12
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-			1	1	140	2	Y	2					14
									2	9									
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-			3	1	124	2	Y	1					15
									1	9									
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-			5	1	126	2	Y	2	6	1			11
									2	9									
11	150	N	127	-0-	-23	-0-			7	1	120	2	Y	-0-					11
EVERETT				WELL #:	9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8496	-	10465			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-			6	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-			1	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-			1	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-			2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	42	-0-	-48	-0-			2	1	40	2	Y	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY NEWSOM, C. A. ESTATE				WELL #:	386310 1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL	DEPTH	12812	PERF.	9787	-	11976			
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-			365	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-			364	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-			363	2			Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-			436	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-			345	2			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-			408	2			Y	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.				WELL #:	1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	9452	-	10268			
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-			120	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-			124	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-			121	2			Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-			123	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-			116	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
EPPE, JOHN GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			-0-
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
HARLOW, S. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321														
06	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-
11	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	2		N	-0-			-0-
MCWATTERS, T. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443														
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		Y	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506														
06	1440	X	8	-0-	-1432	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284														
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		Y	-0-			-0-
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
08	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
09	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-
10	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		Y	-0-			-0-
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
J. M. POLLARD GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430														
06	1050	N	829	-0-	-221	-0-	829	2		Y	-0-			-0-
07	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		Y	-0-			-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2		Y	-0-			-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		Y	-0-			-0-
NEWSOM, C. A. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439														
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		Y	-0-			-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2		Y	-0-			-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-			-0-
10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL	DEPTH 10520	PERF. 8733	- 10455						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	2457	2				Y	-0-					-0-	
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2				Y	-0-					-0-	
08	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374	2				Y	-0-					-0-	
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2				Y	-0-					-0-	
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	2				Y	-0-					-0-	
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2				Y	-0-					-0-	
NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		5	RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL	DEPTH 10596	PERF. 8397	- 9959						
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MORTON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL	DEPTH 13400	PERF. 8324	- 8404						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THOMPSON, C. C. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 147882		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL	DEPTH 10557	PERF. 8289	- 10413						
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2				Y	-0-					-0-	
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2				Y	-0-					-0-	
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405	2				Y	-0-					-0-	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2				Y	-0-					-0-	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2				Y	-0-					-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2				Y	-0-					-0-	
THOMPSON, C. C.			WELL #:		4	RRCID -> 148953		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8431	- 10426						
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	-0-	62	2				Y	-0-					-0-	
07	93 N	65	-0-	-28	-0-	-0-	65	2				Y	-0-					-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				Y	-0-					-0-	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2				Y	-0-					-0-	
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43	2				Y	-0-					-0-	
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37	2				Y	-0-					-0-	
HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 149639		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL	DEPTH 11750	PERF. 8184	- 8610						
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	-0-	343	2				N	-0-					-0-	
07	372 N	316	-0-	-56	-0-	-0-	316	2				N	-0-					-0-	
08	341 N	220	-0-	-121	-0-	-0-	220	2				N	-0-					-0-	
09	3000 N	3960	-0-	960	-0-	960	3959	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
10	3100 N	3079	-0-	-21	-0-	939	3078	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	3000 N	2671	-0-	-329	-0-	610	2671	2				N	-0-					-0-	
THOMPSON, C.C.			WELL #:		5	RRCID -> 151006		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 8513	- 10429						
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2				Y	-0-					-0-	
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	-0-	56	2				Y	-0-					-0-	
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	-0-	45	2				Y	-0-					-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2				Y	-0-					-0-	
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2				Y	-0-					-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY COCHRUM GAS UNIT			//CONT.// 32950 500 //CONT.// 386310 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
			RRCID -> 151115			COMPL. DATE 09/13/2001			TOTAL DEPTH 13076			PERF. 4716 - 4999					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

EPPEP, FRED R.			WELL #: 2			RRCID -> 151354			COMPL. DATE 08/31/1994			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 8428 - 10446		
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-		505	2			Y	-0-			-0-	
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-		553	2			Y	-0-			-0-	
08	496 N	367	-0-	-129	-0-	-0-		367	2			Y	-0-			-0-	
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	-0-		399	2			Y	-0-			-0-	
10	496 N	382	-0-	-114	-0-	-0-		382	2			Y	-0-			-0-	
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	-0-		357	2			Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 6			RRCID -> 151913			COMPL. DATE 09/29/1994			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 8560 - 10448		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 152202			COMPL. DATE 10/31/2009			TOTAL DEPTH 10550			PERF. 8511 - 10431		
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	-0-		323	2			Y	-0-			-0-	
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-		333	2			Y	-0-			-0-	
08	372 N	344	-0-	-28	-0-	-0-		344	2			Y	-0-			-0-	
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-		331	2			Y	-0-			-0-	
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-		317	2			Y	-0-			-0-	
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	-0-		301	2			Y	-0-			-0-	

MCWATTERS, T. H.			WELL #: 7			RRCID -> 152482			COMPL. DATE 11/08/1994			TOTAL DEPTH 10566			PERF. 8517 - 10400		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 152483			COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 8441 - 10452		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #: 6			RRCID -> 153264			COMPL. DATE 11/08/2002			TOTAL DEPTH 10600			PERF. 8511 - 10452		
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		6	RRCID -> 153292		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8500 - 10375	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

EPPEES, FRED R.		WELL #:		3	RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585		PERF. 8467 - 9594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

POLLARD, J. M.		WELL #:		1SW	RRCID -> 153508		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 16347		PERF. 4753 - 4793	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858		PERF. 8738 - 10404	
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	197	-0-	-43	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-	178	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		8	RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8567 - 10434	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8321 - 10468	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		7	RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8528 - 10384	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
EPPEs, FRED R.			WELL #:		5	RRCID -> 155991		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8362 - 9621						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		5	RRCID -> 160273		COMPL. DATE 05/23/2012		TOTAL DEPTH 12170		PERF. 8464 - 8473						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		9	RRCID -> 160673		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8456 - 8854						
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	424	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
11	450 N	406	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		4	RRCID -> 161838		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8516 - 8824						
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE			WELL #:		8	RRCID -> 162427		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8444 - 8798						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 162663		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8488 - 8818						
06	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
08	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H.			WELL #:		4	RRCID -> 163287		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 8401 - 10405						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY																	
MCWATTERS, T. H.																	
//CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 10										RRCID -> 163289		COMPL. DATE 01/21/2007		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 8356 - 9711	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-	
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-	
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-	
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-	
10	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-	
OWENS "C"										WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-	
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-	
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-	
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-	
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-	
11	330 N	209	-0-	-121	-0-	209	2			N	-0-					-0-	
POLLARD, J. M. GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BRUMLOW										WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-					-0-	
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-	
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-	
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
BATY SWD										WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 07/03/2024		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996	
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
KINDON GAS UNIT #1										WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF. 12632 - 12650	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HUNT GAS UNIT 2										WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987	
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-	
07	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-	
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-	
09	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-	
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-	
11	3000 N	8940	-0-	5940	5940	8940	2			Y	-0-					-0-	

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
LUNA SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4660	- 4790
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH	13125	PERF. 8566	- 10558
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8504	- 8668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283	- 10576
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
KNIGHT "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH	13049	PERF. 8711	- 9640
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
SIMS, ROBERT			WELL #:		1	RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402	- 10659
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
EPPES, FRED R.			WELL #:		13	RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH	13170	PERF. 8632	- 9116
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
REED "R" NO.1 UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212														
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
THOMPSON, C.C.			WELL #:		9	RRCID -> 228537		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990		PERF. 8441 - 9187	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 228543		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12826		PERF. 8148 - 9064	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

COCHRUM GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228612		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070		PERF. 8774 - 9545	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 228662		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8522 - 9097	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUDSON "B" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 228872		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12815		PERF. 8282 - 8526	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		12	RRCID -> 229427		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13240		PERF. 8739 - 9326	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPES, FRED R.			WELL #:		10	RRCID -> 230044		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060		PERF. 8447 - 9698	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II			WELL #:		17	RRCID -> 230108		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8222 - 8870	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRUMLOW #1			WELL #:		11	RRCID -> 230124		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 13180		PERF. 8855 - 8923	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230188		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12753		PERF. 8306 - 8700	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 230728		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF. 8545 - 9731	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

REED "R" NO. 1 UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 231672		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8330 - 9258	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON, C. C.			WELL #:		14	RRCID -> 231866		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014		PERF. 8565 - 9371	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WORTHY "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 231888		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13236		PERF. 8549 - 9378	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
EPPEs, FRED R.			WELL #:		18	RRCID -> 232150		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8469 - 10522					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRUMLOW #1			WELL #:		4	RRCID -> 232161		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290		PERF. 8675 - 8955					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNARD GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 232196		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8614 - 8822					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		27	RRCID -> 232348		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 13016		PERF. 8849 - 10590					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOBBS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8566 - 8792					
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
MCWATTERS, T. H.			WELL #:		16	RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984		PERF. 8791 - 10320					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LARSON "A" II GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935		PERF. 8424 - 9622					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5	RRCID -> 233941		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 8504 - 8962	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON "A"			WELL #:		4	RRCID -> 234751		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8323 - 8337	
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3310	2	3 9	N	3	3 8		-0-
07	3255 X	3189	-0-	-66	-0-	3186	2	3 9	N	3	3 8		-0-
08	3255 X	276	-0-	-2979	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	3150 X	76	-0-	-3074	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	3255 X	29	-0-	-3226	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3186	2	15 9	N	14	14 8		-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 234757		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8366 - 8386	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A"			WELL #:		2	RRCID -> 234870		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 8176 - 8342	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 248668		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 8497 - 8532	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 254361		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 13170		PERF. 8740 - 9019	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8997 - 9655	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)															CAPACITY					CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 32950 500 NON-ASSOCIATED																			
THOMPSON, C. C.															//CONT./// 386310																			
WELL #: 29															RRCID -> 273505					COMPL. DATE 04/28/2014					TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE												
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
EPPEP, FRED R.															WELL #: 19					RRCID -> 273818					COMPL. DATE 07/08/2014					TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149				
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	2				Y	-0-						-0-													
07		190 N	190	-0-	-0-	-0-			190	2				Y	-0-						-0-													
08		213 N	213	-0-	-0-	-0-			213	2				Y	-0-						-0-													
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2				Y	-0-						-0-													
10		155 N	152	-0-	-3	-0-			152	2				Y	-0-						-0-													
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160	2				Y	-0-						-0-													
KNIGHT 'A' II GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 273886					COMPL. DATE 07/02/2014					TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020				
06		263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	2				N	-0-						-0-													
07		372 N	372	-0-	-0-	-0-			372	2				N	-0-						-0-													
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-			368	2				N	-0-						-0-													
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-			333	2				N	-0-						-0-													
10		372 N	352	-0-	-20	-0-			352	2				N	-0-						-0-													
11		360 N	326	-0-	-34	-0-			326	2				N	-0-						-0-													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 17					RRCID -> 275561					COMPL. DATE 05/16/2013					TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
CRAIG GAS UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 275740					COMPL. DATE 08/26/2014					TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010				
06		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-			4091	2				N	-0-						-0-													
07		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-			4657	2				N	-0-						-0-													
08		4742 X	4742	-0-	-0-	-0-			4742	2				N	-0-						-0-													
09		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-			4242	2				N	-0-						-0-													
10		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-			4573	2				N	-0-						-0-													
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-			4419	2				N	-0-						-0-													
CAGLE GAS UNIT															WELL #: 5					RRCID -> 276295					COMPL. DATE 03/11/2015					TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10638 - 10659				
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-													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-													
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1															WELL #: 6					RRCID -> 282199					COMPL. DATE 12/14/2016					TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-													

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC				884518						
BRUMLOW, W.T.			WELL #:	1D	RRCID -> 151039	COMPL. DATE 07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776 - 4826	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE (SMACKOVER)				33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752						
PREWITT GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 059500	COMPL. DATE 04/04/1974	TOTAL DEPTH	12615	PERF.12266 - 12522	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
WEST, W. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12204 - 12496	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8244 - 8332	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225						
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH	13850	PERF.13522 - 13738	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 069335	COMPL. DATE 03/25/1989	TOTAL DEPTH	13240	PERF.12665 - 12944	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)			//CONT.//		33141	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC			//CONT.//		834365												
FRUITVALE GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID ->	081922	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13654	-	13700		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID ->	092886	COMPL. DATE	03/05/1981	TOTAL DEPTH	13752	PERF.13258	-	13422		
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-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FRUITVALE, S. (SMACKOVER)					33143	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC					834365												
FOSTER, B. G.			WELL #:		1		RRCID ->	109121	COMPL. DATE	06/23/1991	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12149	-	12316		
06		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COX, AVA ETAL			WELL #:		1		RRCID ->	118039	COMPL. DATE	06/26/1985	TOTAL DEPTH	12839	PERF.12222	-	12552		
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-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
G.T. (CADD0 SAND)					33560	075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BEDROCK PRODUCTION, LLC					061620												
BOGGESS TRUST			WELL #:		2		RRCID ->	264955	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	7743	PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC					100345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
GOLDEN TRIANGLE			WELL #:		1		RRCID ->	198351	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	3788	PERF. 3638	-	3702		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

G.T. (CADD0 SAND)		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345										
KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID -> 199258		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3692 - 3734			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
08	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
09	1590 N	1585	-0-	-5	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
11	1590 N	1573	-0-	-17	-0-	1573	2			N	-0-			-0-
GARBY (BOSSIER)				33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
TRIBBLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 161822		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 15175		PERF.12868 - 12974			
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	77	1	229	2	N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
SIXAR		WELL #:		1	RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12580 - 13296			
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	109	1	323	2	N	1	8		-0-
						1	9							
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	2	N	-0-			-0-
08	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125		PERF.12837 - 12888			
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	151	1	447	2	N	-0-			-0-
07	558 N	407	-0-	-151	-0-	32	1	375	2	N	-0-			-0-
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1	8		-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075		PERF.12738 - 12748			
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	256	1	668	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	512	-0-	-604	-0-	69	1	443	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	437	-0-	-710	-0-	13	1	424	2	N	-0-			-0-
09	930 N	329	-0-	-601	-0-	329	2			N	-0-			-0-
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			-0-
MISCHER, WALTER M.		WELL #:		1	RRCID -> 211759		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13877 - 13885			
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	76	1	225	2	N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-

GARB (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
DICKENS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215552	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	12985 PERF.12202 - 12715			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	369	1	1087	2	N	-0-		-0-
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	102	1	1189	2	N	1	8	-0-
						1	9						
08	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-		-0-
09	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-		-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-		-0-
11	3000 N	3567	-0-	567	567	3567	2			N	-0-		-0-
DICKENS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215766	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	13050 PERF.12786 - 12843			
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	436	1	1287	2	N	-0-		-0-
07	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	217	1	2540	2	N	-0-		-0-
08	3100 N	4075	-0-	975	975	4075	2			N	-0-		-0-
09	1891 N	916	-0-	-975	-0-	916	2			N	-0-		-0-
10	1953 N	85	-0-	-1868	-0-	85	2			N	-0-		-0-
11	1890 X	1	-0-	-1889	-0-	1	2			N	-0-		-0-
GINGER, S.E. (SMACKOVER)		34979 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS					
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752											
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID ->	240268	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12600 PERF.11942 - 12200			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079				N	NO RPT			-0-
MAJOR MIDSTREAM OP PARTNERS, LLC		522977											
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	100892	COMPL. DATE	07/30/1991	TOTAL DEPTH	12688 PERF.12153 - 12460			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365											
HUDDLESTON, C. L.		WELL #:		1	RRCID ->	104601	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	12411 PERF. 1178 - 12206			
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	106883	COMPL. DATE	07/21/1983	TOTAL DEPTH	12633 PERF.12008 - 12402			
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-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER)		//CONT.//	34979	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//	834365							
HOPKINS, G. C. GU #1		WELL #:	2		RRCID -> 109124	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11736 - 12142
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2		RRCID -> 138968	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12092 - 12458
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:	2		RRCID -> 142101	COMPL. DATE	09/18/1991	TOTAL DEPTH	12592	PERF.11983 - 12494
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOPKINS, G.C. GU #1		WELL #:	3		RRCID -> 147719	COMPL. DATE	10/14/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11734 - 12188
06		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GOODE RANCH (BOSSIER SAND)			35810	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC			428008							
GOODE UNIT 1		WELL #:	1		RRCID -> 185184	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	12597	PERF.12254 - 12337
06	603	N	603	-0-	-0-	603	3			123
07	1085	N	833	-0-	-252	833	3			123
08	1085	N	499	-0-	-586	499	3			123
09	471	N	471	-0-	-0-	471	3			123
10	837	N	417	-0-	-420	417	3			123
11	480	N	NO RPT	-0-	-480					123
GOODE UNIT 2		WELL #:	1		RRCID -> 185679	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	12096	PERF.11683 - 11934
06	925	N	925	-0-	-0-	925	3			36
07	1465	N	1465	-0-	-0-					36
08	1306	N	1306	-0-	-0-	1306	3			36
09	1358	N	1358	-0-	-0-					36
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	1218	3			36
11	450	N	NO RPT	-0-	-450					36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)				//CONT.//	35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC				//CONT.//	428008															
GOODE UNIT 4				WELL #:	1	RRCID ->	187699	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	12656	-	12859				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3					N	-0-						76
07	713 N	664	-0-	-49	-0-	-0-	664	3					N	-0-						76
08	713 N	455	-0-	-258	-0-	-0-	455	3					N	-0-						76
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3					N	-0-						76
10	651 N	340	-0-	-311	-0-	-0-	340	3					N	-0-						76
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-0-							N	NO RPT						76
GOODE UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	188421	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL	DEPTH	12091	PERF.	11702	-	11888				
06	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3					N	-0-						72
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3					N	-0-						72
08	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3					N	-0-						72
09	207 X	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	3					N	-0-						72
10	372 X	112	-0-	-260	-0-	-0-	112	3					N	-0-						72
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-							N	NO RPT						72
GOODE UNIT 7				WELL #:	1	RRCID ->	190637	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL	DEPTH	12175	PERF.	11627	-	12013				
06	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3					Y	-0-						13
07	713 X	559	-0-	-154	-0-	-0-	559	3					Y	-0-						13
08	1519 X	466	-0-	-1053	-0-	-0-	466	3					Y	-0-						13
09	1470 X	440	-0-	-1030	-0-	-0-	440	3					Y	-0-						13
10	1519 X	427	-0-	-1092	-0-	-0-	427	3					Y	-0-						13
11	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-							Y	NO RPT						13
GOODE UNIT 7				WELL #:	2	RRCID ->	193356	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	12050	-	12110				
06	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3					Y	-0-						-0-
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	3					Y	-0-						-0-
08	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	3					Y	-0-						-0-
09	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	3					Y	-0-						-0-
10	1333 X	1060	-0-	-273	-0-	-0-	1060	3					Y	-0-						-0-
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
GOODE UNIT 6				WELL #:	2	RRCID ->	193551	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL	DEPTH	12110	PERF.	11762	-	11946				
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3					N	-0-						12
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3					N	-0-						12
08	775 N	684	-0-	-91	-0-	-0-	684	3					N	-0-						12
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3					N	-0-						12
10	775 N	549	-0-	-226	-0-	-0-	549	3					N	-0-						12
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-							N	NO RPT						12
GOODE UNIT 10				WELL #:	1	RRCID ->	196341	COMPL. DATE	02/19/2003	TOTAL	DEPTH	12860	PERF.	12472	-	12669				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3					N	-0-						12
07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3					N	-0-						12
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3					N	-0-						12
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3					N	-0-						12
10	620 N	222	-0-	-398	-0-	-0-	222	3					N	-0-						12
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-							N	NO RPT						12
GOODE UNIT 9				WELL #:	1	RRCID ->	197312	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	12478	-	12488				
06	1482 EXT	211	-0-	211	-0-	355	211	3					N	-0-						36
07	1482 EXT	854	-0-	854	-0-	1209	854	3					N	-0-						36
08	1971 X	762	-0-	-1209	-0-	-0-	762	3					N	-0-						36
09	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3					N	-0-						36
10	868 X	638	-0-	-230	-0-	-0-	638	3					N	-0-						36
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-	-0-							N	NO RPT						36

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)														
JACK RUSSELL OIL, LLC														
GOODE UNIT 7														
WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	622	-0-	622	4788	622	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	459	-0-	459	5247	459	3			Y	-0-			-0-
08	5650 X	403	-0-	-5247	-0-	403	3			Y	-0-			-0-
09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-			-0-
10	651 X	146	-0-	-505	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 8														
WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350														
06	14B2 EXT	414	-0-	414	1146	414	3			N	-0-			52
07	14B2 EXT	554	-0-	554	1700	554	3			N	-0-			52
08	2155 X	455	-0-	-1700	-0-	455	3			N	-0-			52
09	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			52
10	558 X	231	-0-	-327	-0-	231	3			N	-0-			52
11	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			52
HILL-GOODE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646														
06	14B2 EXT	208	-0-	208	446	208	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	207	-0-	207	653	207	3			N	-0-			-0-
08	653 X	-0-	-0-	-653	-0-					N	-0-			-0-
09	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-
HILL-MCEACHERN UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498														
06	14B2 EXT	276	-0-	276	680	276	3			N	-0-			-0-
07	951 X	271	-0-	-680	-0-	271	3			N	-0-			-0-
08	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
GOODE UNIT 6														
WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031														
06	14B2 EXT	844	-0-	844	844	844	3			Y	-0-			279
07	14B2 EXT	628	-0-	628	1472	628	3			Y	-0-			279
08	2152 X	680	-0-	-1472	-0-	680	3			Y	-0-			279
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			279
10	868 X	224	-0-	-644	-0-	224	3			Y	-0-			279
11	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			279
GOODE UNIT 7														
WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908														
06	5093 X	906	-0-	-4187	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			Y	-0-			-0-
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			Y	-0-			-0-
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-			-0-
10	2604 X	2062	-0-	-542	-0-	2062	3			Y	-0-			-0-
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID -> 206639		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
06	14B2 EXT	796	-0-	796	37032	796	3				-0-
07	14B2 EXT	807	-0-	807	37839	807	3				-0-
08	38575 X	736	-0-	-37839	-0-	736	3				-0-
09	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3				-0-
10	837 X	610	-0-	-227	-0-	610	3				-0-
11	810 X NO RPT		-0-	-810	-0-						-0-
ROSE CITY RESOURCES, LLC		WELL #:		727892	RRCID -> 189849		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382		
BALL ESTATE				1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
GREEN ACRES (RODESSA D)		WELL #:		36640 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC.				379753							
REED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 127041		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID -> 116632		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362		
HILL X				16 L							
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	2	Y	-0-		33
07	310 N	138	-0-	-172	-0-	138	2	Y	-0-		33
*08	248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2	Y	-0-		33
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	Y	-0-		33
*10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	-0-		33
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	Y	-0-		33
GREEN ACRES (RODESSA UPPER)		WELL #:		36640 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HILL X		WELL #:		16 U	RRCID -> 116631		COMPL. DATE 04/05/1985		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GROESBECK (CONS.)		WELL #:		37107 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE		
SPENCE ENERGY COMPANY				809332							
"Q" MADDOX		WELL #:		1	RRCID -> 191550		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5016 - 5020		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARP CHURCH (BOSSIER) VALENCE OPERATING COMPANY BONNER "A"														
39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE														
881167 WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
07	186 N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-			-0-
HAYDEN LAKE (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC GRESHAM TRUST														
39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
170038 WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490														
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-			-0-
07	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
10	155 N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	270 N	140	-0-	-130 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
GRESHAM TRUST UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060														
06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
07	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
09	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
HEADSVILLE (COTTON VALLEY) HILCORP ENERGY COMPANY BROWN, RAYMON														
40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE														
386310 WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149														
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
07	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
10	1116 N	998	-0-	-118	-0-	998	2			N	-0-			-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			-0-
HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VARISCO ESTATE UNIT														
41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
923444 WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850														
06	13410	8791	-0-	-4619	-0-	8791	2			N	-0-			-0-
07	14859	14358	-0-	-501	-0-	1	1	14357	2	N	-0-			-0-
08	13857	16495	-0-	2638	2638	1	1	16494	2	N	-0-			-0-
*09	17642	15004	-0-	-2638	-0-	1	1	15003	2	N	-0-			-0-
10	0	13747	-0-	13747	13747	1	1	13746	2	N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	13747					N	NO RPT			-0-
HILLTOP RESORT (BOSSIER) AMX ENERGY, INC. REED														
41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
020538 WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220														
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC THEISS														CNTY: LEON													
//CONT.//														41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
														100365													
														WELL #:	1	RRCID -> 254136				COMPL. DATE 01/18/2008				TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM										
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE										
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41										
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-		41										
08		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-		41										
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41										
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41										
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		41										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT														170038													
														WELL #:	1	RRCID -> 230153				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008			
06		12891	X	12891	-0-	-0-	-0-	12891	2					N	-0-		-0-										
07		9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	9192	2					N	-0-		-0-										
08		9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2					N	-0-		-0-										
09		11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11524	2					N	-0-		-0-										
10		11811	X	8750	-0-	-3061	-0-	8750	2					N	-0-		-0-										
11		11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2					N	-0-		-0-										
CHANEY, J. UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 241588				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150			
06		885	N	24	-0-	-861	-0-	24	2					N	-0-		-0-										
07		2325	X	82	-0-	-2243	-0-	82	2					N	-0-		-0-										
08		2325	X	55	-0-	-2270	-0-	55	2					N	-0-		-0-										
09		2250	X	75	-0-	-2175	-0-	75	2					N	-0-		-0-										
10		124	X	77	-0-	-47	-0-	77	2					N	-0-		-0-										
11		90	X	52	-0-	-38	-0-	52	2					N	-0-		-0-										
LANDERS														WELL #:	1	RRCID -> 241838				COMPL. DATE 06/29/2008				TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933			
06		29730	X	29146	-0-	-584	-0-	29146	2					N	-0-		-0-										
07		30212	X	30212	-0-	-0-	-0-	30212	2					N	-0-		-0-										
08		30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	30004	2					N	-0-		-0-										
09		29389	X	29389	-0-	-0-	-0-	29389	2					N	-0-		-0-										
10		30225	X	30079	-0-	-146	-0-	30079	2					N	-0-		-0-										
11		29250	X	28420	-0-	-830	-0-	28420	2					N	-0-		-0-										
CAMP CREEK														WELL #:	1	RRCID -> 244947				COMPL. DATE 09/10/2008				TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838			
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-										
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-										
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-										
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-										
CARR, A. D. A														WELL #:	1	RRCID -> 244963				COMPL. DATE 09/19/2008				TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654			
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-										
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-										
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-										
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		-0-										

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038											
LITTLE 4 RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL	DEPTH	18630	PERF.16703	- 17579		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	21210 X	18233	-0-	-2977	-0-		18233 2			N	-0-					-0-
07	21855 X	18175	-0-	-3680	-0-		18175 2			N	-0-					-0-
08	21514 X	15665	-0-	-5849	-0-		15665 2			N	-0-					-0-
09	20130 X	18349	-0-	-1781	-0-		18349 2			N	-0-					-0-
10	20119 X	17508	-0-	-2611	-0-		17508 2			N	-0-					-0-
11	18240 X	14045	-0-	-4195	-0-		14045 2			N	-0-					-0-
SUBLETT			WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL	DEPTH	16350	PERF.15898	- 16036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
A. D. CARR "A"			WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL	DEPTH	18535	PERF.16618	- 17952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH			WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL	DEPTH	17850	PERF.16462	- 61468		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SUBLETT			WELL #:		1	RRCID ->	252864	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL	DEPTH	17500	PERF.15391	- 15952		
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INGRAM ESTATE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	252867	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL	DEPTH	17902	PERF.16314	- 17112		
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-		3019 2			N	-0-					-0-
07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		3556 2			N	-0-					-0-
08	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-		2810 2			N	-0-					-0-
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		3421 2			N	-0-					-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-		3092 2			N	-0-					-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-		2515 2			N	-0-					-0-
DCR			WELL #:		1	RRCID ->	253072	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL	DEPTH	18503	PERF.16627	- 17470		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-		1367 2			N	-0-					-0-
07	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1606 2			N	-0-					-0-
08	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1522 2			N	-0-					-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-		1179 2			N	-0-					-0-
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784 2			N	-0-					-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		1634 2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)				//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				//CONT.//		170038													
CARR, A. D. "A"				WELL #:		2	RRCID -> 253130		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 18400		PERF.15124		- 17992				
M	0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		5	RRCID -> 256026		COMPL. DATE 02/21/2010		TOTAL DEPTH 18000		PERF.17200		- 17732			
06		12990 X	7829	-0-	-5161	-0-		7829	2			N	-0-					-0-	
07		6975 X	2533	-0-	-4442	-0-		2533	2			N	-0-					-0-	
08		5952 X	4079	-0-	-1873	-0-		4079	2			N	-0-					-0-	
09		7830 X	4742	-0-	-3088	-0-		4742	2			N	-0-					-0-	
10		8091 X	2539	-0-	-5552	-0-		2539	2			N	-0-					-0-	
11		7830 X	2810	-0-	-5020	-0-		2810	2			N	-0-					-0-	
NAVASOT					WELL #:		1	RRCID -> 256038		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 18050		PERF.17116		- 17558			
06		7530 X	5526	-0-	-2004	-0-		5526	2			N	-0-					-0-	
07		12774 X	12774	-0-	-0-	-0-		12774	2			N	-0-					-0-	
08		13364 X	13364	-0-	-0-	-0-		13364	2			N	-0-					-0-	
09		16153 X	16153	-0-	-0-	-0-		16153	2			N	-0-					-0-	
10		17937 X	17937	-0-	-0-	-0-		17937	2			N	-0-					-0-	
11		17015 X	17015	-0-	-0-	-0-		17015	2			N	-0-					-0-	
LILY HOPPESS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981		- 18045			
06		22530 X	843	-0-	-21687	-0-		843	2			N	-0-					-0-	
07		14663 X	291	-0-	-14372	-0-		291	2			N	-0-					-0-	
08		22625 X	22625	-0-	-0-	-0-		22625	2			N	-0-					-0-	
09		17736 X	17736	-0-	-0-	-0-		17736	2			N	-0-					-0-	
10		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-		11884	2			N	-0-					-0-	
11		21900 X	12460	-0-	-9440	-0-		12460	2			N	-0-					-0-	
CARR-NAVASOT UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931		- 17438			
06		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-		8464	2			N	-0-					-0-	
07		8308 X	7352	-0-	-956	-0-		7352	2			N	-0-					-0-	
08		7998 X	7362	-0-	-636	-0-		7362	2			N	-0-					-0-	
09		8460 X	7572	-0-	-888	-0-		7572	2			N	-0-					-0-	
10		8742 X	7619	-0-	-1123	-0-		7619	2			N	-0-					-0-	
11		8460 X	7478	-0-	-982	-0-		7478	2			N	-0-					-0-	
LITTLE 4 RANCH					WELL #:		2	RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278		- 17325			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NAVASOT					WELL #:		2	RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256		- 17687			
06		24930 X	19165	-0-	-5765	-0-		19165	2			N	-0-					-0-	
07		25761 X	11455	-0-	-14306	-0-		11455	2			N	-0-					-0-	
08		25761 X	8667	-0-	-17094	-0-		8667	2			N	-0-					-0-	
09		24930 X	8477	-0-	-16453	-0-		8477	2			N	-0-					-0-	
10		19809 X	10961	-0-	-8848	-0-		10961	2			N	-0-					-0-	
11		19170 X	10602	-0-	-8568	-0-		10602	2			N	-0-					-0-	

HILLTOP RESORT (BOSSIER)												CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
SOUTHWORTH															
//CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 170038															
WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30640 X	30640	-0-	-0-	-0-	30640	2			N	-0-				-0-
07	31465 X	31170	-0-	-295	-0-	31170	2			N	-0-				-0-
08	31744 X	23791	-0-	-7953	-0-	23791	2			N	-0-				-0-
09	30720 X	29513	-0-	-1207	-0-	29513	2			N	-0-				-0-
10	31744 X	29741	-0-	-2003	-0-	29741	2			N	-0-				-0-
11	30630 X	29940	-0-	-690	-0-	29940	2			N	-0-				-0-
A. D. CARR A												WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824			
06	20010 X	19221	-0-	-789	-0-	19221	2			N	-0-				-0-
07	20677 X	19238	-0-	-1439	-0-	19238	2			N	-0-				-0-
08	19561 X	19479	-0-	-82	-0-	19479	2			N	-0-				-0-
09	19230 X	18030	-0-	-1200	-0-	18030	2			N	-0-				-0-
10	19871 X	19173	-0-	-698	-0-	19173	2			N	-0-				-0-
11	20601 X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-				-0-
SOUTHWORTH												WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352			
06	2335 X	2071	-0-	-264	-0-	2071	2			N	-0-				-0-
07	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-				-0-
08	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-				-0-
09	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-				-0-
10	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-				-0-
11	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-				-0-
DCR GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046			
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-				-0-
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
08	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-				-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				-0-
CARR-NAVASOT UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600			
06	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	27064	2			N	-0-				-0-
07	26712 X	26712	-0-	-0-	-0-	26712	2			N	-0-				-0-
08	25338 X	25338	-0-	-0-	-0-	25338	2			N	-0-				-0-
09	25687 X	25687	-0-	-0-	-0-	25687	2			N	-0-				-0-
10	24926 X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-				-0-
11	24882 X	24882	-0-	-0-	-0-	24882	2			N	-0-				-0-
LILY HOPPESS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328			
06	26220 X	18431	-0-	-7789	-0-	18431	2			N	-0-				-0-
07	24552 X	18882	-0-	-5670	-0-	18882	2			N	-0-				-0-
08	20615 X	17504	-0-	-3111	-0-	17504	2			N	-0-				-0-
09	19440 X	16846	-0-	-2594	-0-	16846	2			N	-0-				-0-
10	20088 X	15882	-0-	-4206	-0-	15882	2			N	-0-				-0-
11	18420 X	16059	-0-	-2361	-0-	16059	2			N	-0-				-0-
DOROTHY ALLEN UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908			
06	48540 X	46706	-0-	-1834	-0-	46706	2			N	-0-				-0-
07	50561 X	41220	-0-	-9341	-0-	41220	2			N	-0-				-0-
08	58225 X	58225	-0-	-0-	-0-	58225	2			N	-0-				-0-
09	50666 X	50666	-0-	-0-	-0-	50666	2			N	-0-				-0-
10	56162 X	56162	-0-	-0-	-0-	56162	2			N	-0-				-0-
11	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	54054	2			N	-0-				-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038						
MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000 PERF.18551 - 18704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259893	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	17500 PERF.17112 - 17173
06	41910 X	37019	-0-	-4891	-0-	37019	2	N	-0-	-0-
07	43307 X	37617	-0-	-5690	-0-	37617	2	N	-0-	-0-
08	43307 X	38014	-0-	-5293	-0-	38014	2	N	-0-	-0-
09	40635 X	40635	-0-	-0-	-0-	40635	2	N	-0-	-0-
10	38254 X	35634	-0-	-2620	-0-	35634	2	N	-0-	-0-
11	37020 X	31641	-0-	-5379	-0-	31641	2	N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260586	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	17877 PERF.17636 - 17682
06	3330 X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2	N	-0-	-0-
07	3441 X	2151	-0-	-1290	-0-	2151	2	N	-0-	-0-
08	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2	N	-0-	-0-
09	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2	N	-0-	-0-
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2	N	-0-	-0-
11	6150 X	4383	-0-	-1767	-0-	4383	2	N	-0-	-0-
MCMURREY-STATE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260587	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	18170 PERF.17948 - 17950
06	46946 X	15697	-0-	-31249	-0-	15697	2	N	-0-	-0-
07	14904 X	14904	-0-	-0-	-0-	14904	2	N	-0-	-0-
08	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2	N	-0-	-0-
09	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11480	2	N	-0-	-0-
10	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2	N	-0-	-0-
11	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2	N	-0-	-0-
ADAMS-STATE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261221	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	18350 PERF.17942 - 17948
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	261273	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	18400 PERF.18124 - 18136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
NCC UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261732	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	18500 PERF.17592 - 18015
06	18296 X	18296	-0-	-0-	-0-	18296	2	N	-0-	-0-
07	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	2	N	-0-	-0-
08	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2	N	-0-	-0-
09	14010 X	10037	-0-	-3973	-0-	10037	2	N	-0-	-0-
10	18949 X	18949	-0-	-0-	-0-	18949	2	N	-0-	-0-
11	14010 X	2253	-0-	-11757	-0-	2253	2	N	-0-	-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)			//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038													
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250		PERF.17688 - 18202						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	34593 X	34593		-0-	-0-		-0-	34593	2			N	-0-					-0-
07	35843 X	35843		-0-	-0-		-0-	35843	2			N	-0-					-0-
08	36512 X	36512		-0-	-0-		-0-	36512	2			N	-0-					-0-
09	35498 X	35498		-0-	-0-		-0-	35498	2			N	-0-					-0-
10	35496 X	35496		-0-	-0-		-0-	35496	2			N	-0-					-0-
11	31320 X	31320		-0-	-0-		-0-	31320	2			N	-0-					-0-
MCMURREY-STATE UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15734 - 17508						
06	31157 X	31157		-0-	-0-		-0-	31157	2			N	-0-					-0-
07	32187 X	32187		-0-	-0-		-0-	32187	2			N	-0-					-0-
08	31409 X	31409		-0-	-0-		-0-	31409	2			N	-0-					-0-
09	31146 X	31146		-0-	-0-		-0-	31146	2			N	-0-					-0-
10	30712 X	30712		-0-	-0-		-0-	30712	2			N	-0-					-0-
11	31993 X	31993		-0-	-0-		-0-	31993	2			N	-0-					-0-
ADAMS-STATE UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330		PERF.18268 - 18274						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 264718		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 17404		PERF.17362 - 17384						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265323		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 17838		PERF.17548 - 17612						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	16	-0-	-77	-0-		-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-		-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-		-0-	42	2			N	-0-					-0-
SENATOR RANCH "B" UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 265698		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 17750		PERF.17402 - 18118						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 265888		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 18151		PERF.17840 - 17922						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)														CNTY: LEON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
DOROTHY ALLEN UNIT															
				//CONT.//	41515 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	170038										
				WELL #:	4	RRCID -> 284216				COMPL. DATE 05/10/2017				TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850	
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
CONTRAST ENERGY, LLC															
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 204509				COMPL. DATE 04/27/2009				TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463	
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2				N	-0-		-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-		-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-		-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2				N	-0-		-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				N	-0-		-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2				N	-0-		-0-
FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 207506				COMPL. DATE 01/31/2009				TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216	
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2				N	-0-		-0-
07	3100	N	4158	-0-	-1058	-1058	4157	2	1	9		N	-0-	1 8	-0-
08	1946	N	888	-0-	-1058	-0-	888	2				N	-0-		-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2				N	-0-		-0-
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	1074	2				N	-0-		-0-
11	1740	X	933	-0-	-807	-0-	933	2				N	-0-		-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH															
				WELL #:	1	RRCID -> 211798				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205	
06	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	10334	2				N	-0-		-0-
07	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2				N	-0-		-0-
08	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	7084	2				N	-0-		-0-
09	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2				N	-0-		-0-
10	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2				N	-0-		-0-
11	7200	X	4782	-0-	-2418	-0-	4782	2				N	-0-		-0-
FOSSIL GREER															
				WELL #:	1	RRCID -> 212314				COMPL. DATE 04/25/2007				TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397	
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-		-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2				N	-0-		-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-		-0-
11	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	2				N	-0-		-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1															
				WELL #:	1	RRCID -> 218220				COMPL. DATE 09/20/2008				TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962	
06	5184	X	4519	-0-	-665	-0-	4519	2				N	-0-		-0-
07	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2				N	-0-		-0-
08	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				N	-0-		-0-
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2				N	-0-		-0-
10	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2				N	-0-		-0-
11	782	X	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-		-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799														
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 222705		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 224789		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621								
06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2029	-0-	-1226	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
09	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
10	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 227301		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 227311		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 229236		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418								
06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	18845	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	11315 X	5699	-0-	-5616	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	7471 X	4283	-0-	-3188	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
09	10950 X	1592	-0-	-9358	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	11315 X	5765	-0-	-5550	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
11	10950 X	5085	-0-	-5865	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 229937		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 233585		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388 PERF.16996 - 17004			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	241522	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	16475 PERF.16050 - 16355			
06	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	2774	-0-	-1380	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
09	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2		N	-0-			-0-
10	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2		N	-0-			-0-
11	9000 X	6408	-0-	-2592	-0-	6408	2		N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	245116	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	18605 PERF.17308 - 18589			
06	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
08	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	840 X	369	-0-	-471	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	868 X	513	-0-	-355	-0-	513	2		N	-0-			-0-
11	840 X	530	-0-	-310	-0-	530	2		N	-0-			-0-
FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	251745	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	19000 PERF.16485 - 18831			
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-			-0-
07	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
08	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2		N	-0-			-0-
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	13338	2		N	-0-			-0-
10	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	11637	2		N	-0-			-0-
11	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2		N	-0-			-0-
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	258121	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	18671 PERF.18164 - 18527			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	259004	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	17794 PERF.16488 - 17012			
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
07	13624 X	13624	-0-	-0-	-0-	13624	2		N	-0-			-0-
08	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2		N	-0-			-0-
09	23866 X	23866	-0-	-0-	-0-	23866	2		N	-0-			-0-
10	35501 X	35501	-0-	-0-	-0-	35501	2		N	-0-			-0-
11	36060 X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2		N	-0-			-0-
FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	261541	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	19491 PERF.17272 - 18118			
06	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER)													CNTY: LEON	
CONTRAST ENERGY, LLC														
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3														

HILLTOP RESORT (KNOWLES)			//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON							
CONTRAST ENERGY, LLC			//CONT.//		173799													
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL	DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102				
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8				-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6834	2	2	9	N	2	2	8				-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-						-0-
09	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-						-0-
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-						-0-
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-						-0-
FOSSIL LONE OAK RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL	DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644				
06	10380	X	5059	-0-	-5321	-0-	5059	2			N	-0-						-0-
07	13001	X	13001	-0-	-0-	-0-	13000	2	1	9	N	1	1	8				-0-
08	10726	X	10368	-0-	-358	-0-	10368	2			N	-0-						-0-
09	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	13994	2			N	-0-						-0-
10	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	11966	2			N	-0-						-0-
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-						-0-
HILLTOP RESORT (PETTET)					41515 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON							
CONTRAST ENERGY, LLC					173799													
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1			WELL #:		2 C	RRCID ->	218176	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL	DEPTH	14658	PERF.10244	- 10252				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						40
HOLLMAN (7777)					42227 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
TEXANA OPERATING COMPANY					844253													
ALDERMAN			WELL #:		1	RRCID ->	088234	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 7777	- 7792				
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	1	1	9	N	1						99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						99
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-						99
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						99
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-						99
INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)					44580 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FREESTONE							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER					806415													
CARPENTER, BH B			WELL #:		1	RRCID ->	110767	COMPL. DATE	01/13/1984	TOTAL	DEPTH	7600	PERF. 3728	- 3736				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						159

IVANHOE, WEST (RODESSA)														
LODESTONE OPERATING, INC.														
JOBE #1														
WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	3	7	9	Y	6			32
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	159	3	4	9	Y	4			36
08	248 N	188	-0-	-60	-0-	185	3	3	9	Y	3			39
*09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	Y	1			40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MILLER, A.H.														
WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438														
06	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	305	1	2293	2	N	39	1	8	185
07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	43	9	2094	2	N	16	1	8	200
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	323	1	2336	2	N	23	185	1	38
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	18	9	2813	2	N	72	1	8	109
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	393	1	2748	2	N	56			165
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	25	9	2761	2	N	-0-			165
						328	1							
						79	9							
						359	1							
						62	9							
						298	1							
SMYTHE, E.L.														
WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC														
CONNELL, THOMAS B.														
WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BEDDINGFIELD														
WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387														
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
BEDDINGFIELD														
WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT				46335 500 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	1	RRCID ->	054367	COMPL. DATE	12/23/1972	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9461	-	9802	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	3		Y	-0-					33
07	62	N	53	-0-	-9	-0-		53	3		Y	-0-					33
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		Y	-0-					33
09	60	N	42	-0-	-18	-0-		42	3		Y	-0-					33
10	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	3		Y	-0-					33
11	60	N	51	-0-	-9	-0-		51	3		Y	-0-					33
SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID ->	064307	COMPL. DATE	08/16/1996	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9502	-	9590	
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	3		N	-0-					84
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		57	3		N	-0-					84
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-					84
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-					84
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					84
BOSLEY, VERNON				WELL #:	1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL	DEPTH	10146	PERF.	9290	-	9550	
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-		1204	3		Y	-0-					88
07	589	N	443	-0-	-146	-0-		443	3		Y	-0-					88
08	961	N	943	-0-	-18	-0-		923	3	20	9	Y	18	18	1		88
09	930	N	892	-0-	-38	-0-		892	3		Y	-0-					88
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-		998	3		Y	-0-					88
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-		941	3		Y	-0-					88
CLUTE, M. G. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9684	-	9803	
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	3		N	-0-					43
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	3		N	-0-					43
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1494	3	30	9	N	27	27	1		43
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		1444	3	4	9	N	4				47
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	3		N	-0-					47
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		1522	3		N	-0-					47
CLUTE				WELL #:	1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.	9440	-	9800	
06	630	N	442	-0-	-188	-0-		442	3		N	-0-					68
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-		573	3		N	-0-					68
08	465	N	389	-0-	-76	-0-		389	3		N	-0-					68
09	450	N	376	-0-	-74	-0-		376	3		N	-0-					68
10	558	N	421	-0-	-137	-0-		421	3		N	-0-					68
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-		396	3		N	-0-					68
SCOTT, A.J. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	136545	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8727	-	8750	
06	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	3		N	-0-					75
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-		53	3		N	-0-					75
08	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-					75
09	60	N	40	-0-	-20	-0-		40	3		N	-0-					75
10	62	N	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-					75
11	60	N	51	-0-	-9	-0-		51	3		N	-0-					75
BARRON, ELLA D. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	137061	COMPL. DATE	12/26/1990	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9404	-	9770	
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-		1906	3		N	-0-					45
07	2046	N	1628	-0-	-418	-0-		1628	3		N	-0-					45
08	2046	N	1593	-0-	-453	-0-		1532	3	61	9	N	55	55	1		45
09	1920	N	1479	-0-	-441	-0-		1479	3		N	-0-					45
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1655	3		N	-0-					45
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		1559	3		N	-0-					45

JEWETT (PETTIT)															//CONT.// 46335 500															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LEON																													
BRG LONE STAR LTD.															//CONT.// 090870																																																																										
CLUTE, M.G. GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 137374															COMPL. DATE 01/22/1991															TOTAL DEPTH 9950															PERF. 9418 - 9789														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																			
				PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																			
06		381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					18																																																																			
07		328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					18																																																																			
08		328	N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3	20	9	N	18	18	1			18																																																																			
09		297	N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					18																																																																			
10		333	N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					18																																																																			
11		314	N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					18																																																																			
BARRON, ELLA D. GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 138185															COMPL. DATE 02/28/1991															TOTAL DEPTH 9950															PERF. 9439 - 9784														
06		672	N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					40																																																																			
07		713	N	407	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					40																																																																			
08		713	N	548	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3	20	9	N	18	18	1			40																																																																			
09		660	N	511	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					40																																																																			
10		571	N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					40																																																																			
11		540	N	538	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					40																																																																			
BARRON, ELLA D. GAS UNIT															WELL #: 4															RRCID -> 138186															COMPL. DATE 04/27/1991															TOTAL DEPTH 9880															PERF. 9381 - 9745														
06		510	N	357	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					29																																																																			
07		505	N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					29																																																																			
08		372	N	339	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	3	20	9	N	18	18	1			29																																																																			
09		360	N	309	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					29																																																																			
10		496	N	345	-0-	-151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					29																																																																			
11		330	N	325	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					29																																																																			
SCOTT, A.J. GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 138187															COMPL. DATE 08/24/1991															TOTAL DEPTH 10010															PERF. 8707 - 8845														
06		527	N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					35																																																																			
07		558	N	413	-0-	-145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					35																																																																			
08		558	N	457	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3	30	9	N	27	27	1			35																																																																			
09		540	N	413	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					35																																																																			
10		462	N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					35																																																																			
11		450	N	435	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					35																																																																			
HELMCAMP															WELL #: 1															RRCID -> 182438															COMPL. DATE 03/29/2001															TOTAL DEPTH 10307															PERF. 9596 - 9649														
06		210	N	164	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					40																																																																			
07		217	N	138	-0-	-79	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					40																																																																			
08		242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					40																																																																			
09		232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					40																																																																			
10		219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					40																																																																			
11		316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					40																																																																			
MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 184362															COMPL. DATE 06/02/2001															TOTAL DEPTH 10610															PERF. 9516 - 9621														
06		60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					24																																																																			
07		62	N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					24																																																																			
08		62	N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					24																																																																			
09		60	N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					24																																																																			
10		62	N	56	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					24																																																																			
11		60	N	48	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					24																																																																			
GUINN GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 198625															COMPL. DATE 08/05/2003															TOTAL DEPTH 10516															PERF. 9567 - 9765														
06		90	N	54	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					86																																																																			
07		62	N	48	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					86																																																																			
08		62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					86																																																																			
09		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					86																																																																			
10		62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86																																																																			
*11		72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					86																																																																			

JEWETT (PETTIT) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HILL, A.G. GAS UNIT				//CONT.//	46335 500 100566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1					220903	1-C		RRCID ->	139006	COMPL. DATE	05/18/1991	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9610 - 9740			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	294760	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	9434 - 9710				
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					157
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					157
08	527	N	402	-0-	-125	-0-	-0-	-0-	2	1	400	2	N	-0-					157
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					157
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	2	1	374	2	N	-0-					157
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					157
HILCORP ENERGY COMPANY PULLEN					386310	1 U		RRCID ->	095316	COMPL. DATE	05/09/1981	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGLE					WELL #:	1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	10380	PERF.	9466 - 9713				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GUINN GAS UNIT					46335 600 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON							
				WELL #:	1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	10073 - 10306					
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					107
07	465	N	332	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					107
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					107
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					107
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3	1	9	N	1					108
11	540	N	207	-0-	-333	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					108

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP										CNTY: LEON															
//CONT.// 46335 600 //CONT.// 090870										NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 2										RRCID -> 167187				COMPL. DATE 02/05/1998				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-		991	3			N	-0-			117										
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-			117										
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	3			N	-0-			117										
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-		855	3			N	-0-			117										
10	558 N	458	-0-	-100	-0-		458	3			N	-0-			117										
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-		683	3			N	-0-			117										
SHARP, A. L.										WELL #: 2				RRCID -> 170581				COMPL. DATE 09/05/1998				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-			54										
07	62 N	57	-0-	-5	-0-		57	3			N	-0-			54										
08	62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3			N	-0-			54										
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3			N	-0-			54										
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			54										
*11	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	3			N	-0-			54										
HARCROW, S										WELL #: 1				RRCID -> 170847				COMPL. DATE 08/20/1998				TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771			
06	2220 X	2191	-0-	-29	-0-		2191	3			N	-0-			-0-										
07	2294 X	2279	-0-	-15	-0-		2279	3			N	-0-			-0-										
08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		2470	3			N	-0-			-0-										
09	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-		2571	3			N	-0-			-0-										
10	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-		2560	3			N	-0-			-0-										
11	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-		2596	3			N	-0-			-0-										
GUINN										WELL #: 2				RRCID -> 173168				COMPL. DATE 04/22/1999				TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424			
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-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
HILL, A. G.										WELL #: 3				RRCID -> 177220				COMPL. DATE 04/16/2000				TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485			
06	570 N	527	-0-	-43	-0-		527	3			N	-0-			106										
07	527 N	256	-0-	-271	-0-		256	3			N	-0-			106										
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	3			N	-0-			106										
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-		577	3			N	-0-			106										
10	248 N	219	-0-	-29	-0-		219	3			N	-0-			106										
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-		620	3			N	-0-			106										
MONTGOMERY, J. R.										WELL #: 2				RRCID -> 189503				COMPL. DATE 06/16/2002				TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552			
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50	3			N	-0-			28										
07	62 N	51	-0-	-11	-0-		51	3			N	-0-			28										
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	3			N	-0-			28										
09	60 N	58	-0-	-2	-0-		58	3			N	-0-			28										
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	3			N	-0-			28										
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-			28										
HELMCAMP										WELL #: 3				RRCID -> 199628				COMPL. DATE 12/05/2003				TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394			
06	810 N	584	-0-	-226	-0-		584	3			N	-0-			103										
07	713 N	431	-0-	-282	-0-		429	3		2 9	N	-0-	2		105										
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-		799	3			N	-0-			105										
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	3			N	-0-			105										
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-		837	3			N	-0-			105										
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-		829	3			N	-0-			105										

JEWETT (TRAVIS PEAK)														
BRG LONE STAR LTD.														
HELMCAMP														
WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-			59
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-			59
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			59
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			59
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-			59
11	330 N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-			59
HELMCAMP														
WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396														
06	570 N	450	-0-	-120	-0-	450	3			N	-0-			164
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-			164
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			164
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			164
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2			166
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686	3	4	9	N	4			170
SHARP, A. L.														
WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387														
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			62
07	589 N	330	-0-	-259	-0-	330	3			N	-0-			62
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			62
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			62
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			62
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			62
HELMCAMP														
WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10086 - 10314														
06	330 N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-			101
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-			101
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			101
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			101
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			101
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-			101
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327														
06	660 N	492	-0-	-168	-0-	492	3			N	-0-			131
07	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-			131
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			131
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			131
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			131
11	690 N	552	-0-	-138	-0-	552	3			N	-0-			131
HILL, A. G. GAS UNIT #3														
WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450														
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-			76
07	992 N	888	-0-	-104	-0-	888	3			N	-0-			76
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-			76
09	1020 N	999	-0-	-21	-0-	999	3			N	-0-			76
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			76
11	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	1074	3			N	-0-			76
SHARP, A. L.														
WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314														
06	540 N	486	-0-	-54	-0-	480	3	6	9	N	5			71
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	392	3	6	9	N	5			76
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5			81
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5			86
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1111	3	6	9	N	5			91
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1228	3	1	9	N	1			92

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10330						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	570 N	419	-0-	-151	-0-		419 3			N	-0-					156
07	465 N	329	-0-	-136	-0-		329 3			N	-0-					156
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647 3			N	-0-					156
09	420 N	418	-0-	-2	-0-		418 3			N	-0-					156
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485 3			N	-0-					156
11	630 N	484	-0-	-146	-0-		484 3			N	-0-					156
SHARP, A. L.		WELL #:		5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450 PERF. 9927 - 10322						
06	570 N	277	-0-	-293	-0-		277 3			N	-0-					146
07	403 N	394	-0-	-9	-0-		394 3			N	-0-					146
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 3			N	-0-					146
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-		528 3			N	-0-					146
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 3			N	-0-					146
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 3			N	-0-					146
GUINN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	274203	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9968 - 10474						
06	60 N	50	-0-	-10	-0-		50 3			N	-0-					27
07	62 N	48	-0-	-14	-0-		48 3			N	-0-					27
08	62 N	50	-0-	-12	-0-		50 3			N	-0-					27
09	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 3			N	-0-					27
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
*11	60 N	52	-0-	-8	-0-		52 3			N	-0-					27
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903														
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	136008	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	10600 PERF.10375 - 10444						
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	138414	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10073 - 10465						
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44 2			Y	-0-					37
07	31 N	7	-0-	-24	-0-		7 2			Y	-0-					37
08	62 N	34	-0-	-28	-0-		34 2			Y	-0-					37
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			Y	-0-					37
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		1-T	RRCID ->	139005	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10447 - 10524						
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BARRON-HARTMAN GU 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	46335 600 220903 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 178347		CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2000				CNTY: LEON TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-		-0-	188	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-0-	-41		-0-	145	2			Y	-0-			-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-		-0-	2	1	284	2	Y	-0-			-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-		-0-	198	2			Y	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-0-	-65		-0-	90	2			Y	-0-			-0-
11	270 N	210	-0-	-0-	-60		-0-	210	2			Y	-0-			-0-
CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:	2	RRCID -> 218121	COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 10905 PERF. 10180 - 10788				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			5
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID -> 218943	COMPL. DATE 09/01/2007				TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172				
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		-0-	2778	2			Y	-0-			-0-
07	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		-0-	2992	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
08	3069 X	2548	-0-	-0-	-521		-0-	138	1	2410	2	Y	-0-			-0-
09	2970 X	2919	-0-	-0-	-51		-0-	2918	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	3007 X	2702	-0-	-0-	-305		-0-	138	1	2564	2	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2580	-0-	-0-	-330		-0-	2580	2			Y	-0-			-0-
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1					WELL #:	4	RRCID -> 223591	COMPL. DATE 03/18/2010				TOTAL DEPTH 11106 PERF. 10182 - 11008				
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-		-0-	58	2			Y	-0-			83
07	62 N	34	-0-	-0-	-28		-0-	34	2			Y	-0-			83
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-		-0-	75	2			Y	-0-			83
09	60 N	42	-0-	-0-	-18		-0-	42	2			Y	-0-			83
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-		-0-	90	2			Y	-0-			83
11	60 N	36	-0-	-0-	-24		-0-	36	2			Y	-0-			83
CLUTE GAS UNIT 1					WELL #:	4	RRCID -> 225294	COMPL. DATE 11/10/2007				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10116 - 10581				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			63
07	14B2 EXT	10	-0-	-0-	10		-0-	10	2			Y	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	10				Y	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	10				Y	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	10				Y	-0-			63
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-		-0-					Y	-0-			63
BARRON-HARTMAN GU 1					WELL #:	3	RRCID -> 225623	COMPL. DATE 09/21/2007				TOTAL DEPTH 11090 PERF. 10325 - 10572				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			38

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2							48
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3770 2	3 9						48
08	3968 X	3593	-0-	-375	-0-	21 1	3572 2						48
09	3840 X	2930	-0-	-910	-0-	2923 2	7 9						48
10	3782 X	1649	-0-	-2133	-0-	9 1	1638 2						48
						2 9							
11	3660 X	2012	-0-	-1648	-0-	2011 2	1 9						48
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530													
06	1440 X	1435	-0-	-5	-0-	1435 2							157
07	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2							157
08	1705 X	1292	-0-	-413	-0-	8 1	1284 2						157
09	1560 X	1348	-0-	-212	-0-	1348 2							157
10	1612 X	1199	-0-	-413	-0-	6 1	1171 2						177
						22 9							
11	1500 X	1420	-0-	-80	-0-	1420 2							177
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208													
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2							80
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2							80
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	1 1	209 2						80
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2							80
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1 1	191 2						80
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2							80
CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021													
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2							43
07	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2513 2	4 9						43
08	2480 X	2319	-0-	-161	-0-	14 1	2305 2						43
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2417 2	8 9						43
10	2511 X	2107	-0-	-404	-0-	11 1	2090 2						43
						6 9							
11	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2454 2	2 9						43
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001													
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2							33
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2							33
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2							33
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2							33
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1 1	95 2						33
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2							33
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903														
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 232155			COMPL. DATE 09/07/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID -> 233364			COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820							
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2				Y	-0-					7	
07	1767 N	1672	-0-	-95	-0-	-0-	1669	2	3	9		Y	3		3	8		7	
08	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	-0-	10	1	1630	2		Y	-0-					7	
09	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	-0-	1605	2	11	9		Y	10		7	8		10	
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	-0-	8	1	1500	2		Y	3		3	8		10	
							3	9											
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	1	9		Y	1		1	8		10	
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233452			COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694							
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID -> 233453			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23	
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1				WELL #:	6	RRCID -> 233455			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61	
CLUTE GAS UNIT 1				WELL #:	7	RRCID -> 233800			COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821							
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				Y	-0-					70	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					70	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					70	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-					70	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					70	
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				Y	-0-					70	

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	304 N	304 -0-	-0-	-0-	-0-	304 2			Y	-0-			-0-
07	310 N	310 -0-	-0-	-0-	-0-	310 2			Y	-0-			-0-
08	310 N	282 -0-	-28	-0-	-0-	2 1	280 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	289 -0-	-11	-0-	-0-	289 2			Y	-0-			-0-
10	310 N	255 -0-	-55	-0-	-0-	1 1	254 2		Y	-0-			-0-
11	311 N	311 -0-	-0-	-0-	-0-	311 2			Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700													
06	477 X	477 -0-	-0-	-0-	-0-	477 2			Y	-0-			-0-
07	456 X	456 -0-	-0-	-0-	-0-	456 2			Y	-0-			-0-
08	512 X	512 -0-	-0-	-0-	-0-	3 1	509 2		Y	-0-			-0-
09	480 X	407 -0-	-73	-0-	-0-	407 2			Y	-0-			-0-
10	496 X	172 -0-	-324	-0-	-0-	1 1	171 2		Y	-0-			-0-
11	510 X	401 -0-	-109	-0-	-0-	401 2			Y	-0-			-0-
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742													
06	553 X	553 -0-	-0-	-0-	-0-	553 2			Y	-0-			100
07	465 X	264 -0-	-201	-0-	-0-	264 2			Y	-0-			100
08	713 X	566 -0-	-147	-0-	-0-	3 1	563 2		Y	-0-			100
09	630 X	440 -0-	-190	-0-	-0-	440 2			Y	-0-			100
10	589 X	456 -0-	-133	-0-	-0-	2 1	454 2		Y	-0-			100
11	540 X	520 -0-	-20	-0-	-0-	520 2			Y	-0-			100
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768													
06	2378 X	2378 -0-	-0-	-0-	-0-	2378 2			Y	-0-			189
07	2709 X	2709 -0-	-0-	-0-	-0-	2706 2	3 9		Y	-3	3 8		189
08	2728 X	2537 -0-	-191	-0-	-0-	15 1	2522 2		Y	-0-			189
09	2640 X	2475 -0-	-165	-0-	-0-	2467 2	8 9		Y	7	6 8		190
10	2697 X	2077 -0-	-620	-0-	-0-	11 1	2062 2		Y	4	4 8		190
11	2610 X	1987 -0-	-623	-0-	-0-	4 9	2 9		Y	2	2 8		190
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06	510 N	510 -0-	-0-	-0-	-0-	510 2		Y	-0-		15
07	401 N	401 -0-	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-		15
08	527 N	423 -0-	-104	-0-	-0-	3 1	420 2	Y	-0-		15
09	511 N	511 -0-	-0-	-0-	-0-	511 2		Y	-0-		15
10	418 N	418 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	416 2	Y	-0-		15
11	476 N	476 -0-	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-		15
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021											
06	129 N	129 -0-	-0-	-0-	-0-	129 2		Y	-0-		62
07	155 N	52 -0-	-103	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		62
08	148 N	148 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	147 2	Y	-0-		62
09	120 N	-0- -0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-		62
10	109 N	109 -0-	-0-	-0-	-0-	1 1	108 2	Y	-0-		62
11	150 N	87 -0-	-63	-0-	-0-	87 2		Y	-0-		62
WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810											
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-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391											
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-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172											
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-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719											
06	4680 X	3724 -0-	-956	-0-	-0-	3724 2		Y	-0-		-0-
07	4495 X	3503 -0-	-992	-0-	-0-	3500 2	3 9	Y	3	3 8	-0-
08	3937 X	2977 -0-	-960	-0-	-0-	141 1	2836 2	Y	-0-		-0-
09	3810 X	3152 -0-	-658	-0-	-0-	3146 2	6 9	Y	5	5 8	-0-
10	3937 X	2575 -0-	-1362	-0-	-0-	137 1	2424 2	Y	13	3 8	10
11	3720 X	2980 -0-	-740	-0-	-0-	14 9	1 9	Y	1	1 8	10

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-				204
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-				204
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	2	Y	-0-				204
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	2			Y	-0-				204
10	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			Y	-0-				204
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				204
CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792															
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-				38
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-				38
08	744 N	383	-0-	-361	-0-	2	1	381	2	Y	-0-				38
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				38
10	806 N	431	-0-	-375	-0-	2	1	429	2	Y	-0-				38
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-				38
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950															
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-				99
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-				99
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	Y	-0-				99
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-				99
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-				99
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				99
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767															
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-				97
07	496 N	352	-0-	-144	-0-	352	2			Y	-0-				97
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	3	1	474	2	Y	-0-				97
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-				97
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	-0-				97
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-				97
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760															
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-				13
07	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1502	2	3	9	Y	3	3	8		13
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	8	1	1300	2	Y	-0-				13
09	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1420	2	9	9	Y	8	8	8		13
10	1519 N	1260	-0-	-259	-0-	7	1	1236	2	Y	15	6	8		22
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	17	9								
						1526	2	3	9	Y	3	3	8		22
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993															
06	2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2624	2	7	9	Y	6				8
07	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2885	2	6	9	Y	5	3	8		10
08	3193 X	2303	-0-	-890	-0-	14	1	2289	2	Y	-0-				10
09	3090 X	2481	-0-	-609	-0-	2473	2	8	9	Y	7	7	8		10
10	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	15	1	2715	2	Y	5	5	8		10
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	6	9								
						2972	2	3	9	Y	3	3	8		10

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
PULLEN				WELL #:	1 L	RRCID -> 095317	COMPL. DATE 05/09/1981	TOTAL DEPTH 10300	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			11
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			11
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			11
09	600 N	420	-0-	-180	-0-	420	2			11
10	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	2			11
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	537	2			11
OGLE				WELL #:	1	RRCID -> 220485	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9466 - 10322	
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	2			20
07	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	2			20
08	496 N	266	-0-	-230	-0-	266	2			20
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			20
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			20
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			20
JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)				46338 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON	
BRG LONE STAR LTD.				090870						
WILLINGHAM				WELL #:	1	RRCID -> 176910	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 16110	PERF. 15262 - 15550	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3	N	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-
10	248 N	188	-0-	-60	-0-	188	3	N	-0-	-0-
11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-	-0-
JOHN AMORUSO (BOSSIER)				46770 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC				170038						
DODDS, R. L. JR.				WELL #:	1	RRCID -> 226331	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 13670 - 15665	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #:	1	RRCID -> 226333	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 16790	PERF. 14726 - 15921	
06	3000 N	18666	-0-	15666	15666	18666	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	15276	-0-	12176	27842	15276	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	9568	-0-	6468	34310	9568	2	N	-0-	-0-
09	47442 X	13132	-0-	-34310	-0-	13132	2	N	-0-	-0-
10	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2	N	-0-	-0-
11	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7135	2	N	-0-	-0-
AKINS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 226897	COMPL. DATE 12/31/2006	TOTAL DEPTH 17450	PERF. 14864 - 15387	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	3683	-0-	583	583	3683	2	N	-0-	-0-
08	1682 N	1099	-0-	-583	-0-	1099	2	N	-0-	-0-
09	300 N	94	-0-	-206	-0-	94	2	N	-0-	-0-
10	1085 X	179	-0-	-906	-0-	179	2	N	-0-	-0-
11	1050 X	163	-0-	-887	-0-	163	2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1288 2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352 2	N	-0-	-0-
09	1500 N	1257	-0-	-243	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	930	-0-	-372	-0-	930 2	N	-0-	-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2	N	-0-	-0-

MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864	
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 2	N	-0-	-0-
07	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 2	N	-0-	-0-
08	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6713 2	N	-0-	-0-
09	4770 X	4455	-0-	-315	-0-	4455 2	N	-0-	-0-
10	6975 X	5766	-0-	-1209	-0-	5766 2	N	-0-	-0-
11	6750 X	5081	-0-	-1669	-0-	5081 2	N	-0-	-0-

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540	
06	8670 X	8389	-0-	-281	-0-	8389 2	N	-0-	-0-
07	8928 X	8799	-0-	-129	-0-	8799 2	N	-0-	-0-
08	8680 X	7898	-0-	-782	-0-	7898 2	N	-0-	-0-
09	8400 X	7615	-0-	-785	-0-	7615 2	N	-0-	-0-
10	8804 X	7420	-0-	-1384	-0-	7420 2	N	-0-	-0-
11	8520 X	7459	-0-	-1061	-0-	7459 2	N	-0-	-0-

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569	
06	8730 X	4223	-0-	-4507	-0-	4223 2	N	-0-	-0-
07	8091 X	3543	-0-	-4548	-0-	3543 2	N	-0-	-0-
08	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	9723 2	N	-0-	-0-
09	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946 2	N	-0-	-0-
10	9021 X	8082	-0-	-939	-0-	8082 2	N	-0-	-0-
11	8730 X	7701	-0-	-1029	-0-	7701 2	N	-0-	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2760 X	1387	-0-	-1373	-0-	1387 2			-0-
07	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2			-0-
08	1643 X	1579	-0-	-64	-0-	1579 2			-0-
09	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 2			-0-
10	2666 N	1135	-0-	-1531	-0-	1135 2			-0-
11	1530 N	1405	-0-	-125	-0-	1405 2			-0-
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027	
06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			-0-
07	682 N	370	-0-	-312	-0-	370 2			-0-
08	837 N	702	-0-	-135	-0-	702 2			-0-
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			-0-
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			-0-
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2			-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801	
06	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2			-0-
07	3782 X	3768	-0-	-14	-0-	3768 2			-0-
08	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			-0-
09	3720 X	262	-0-	-3458	-0-	262 2			-0-
10	3844 X	89	-0-	-3755	-0-	89 2			-0-
11	3870 X	9	-0-	-3861	-0-	9 2			-0-
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MEADORS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233361		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974	
06	510 N	401	-0-	-109	-0-	401 2			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				-0-
08	806 N	185	-0-	-621	-0-	185 2			-0-
09	390 N	361	-0-	-29	-0-	361 2			-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																			
LAXSON			WELL #: 2			RRCID -> 233362			COMPL. DATE 09/06/2007			TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
S. MCLEAN			WELL #: B 3			RRCID -> 234052			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071							
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-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
MCLEAN			WELL #: A 2			RRCID -> 234567			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320						N	NO RPT						-0-			
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 234570			COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441						N	NO RPT						-0-			
MARTIN, MICHAEL UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 234572			COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752										
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-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 1			RRCID -> 237277			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081										
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-			
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2				N	-0-						-0-			
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2				N	-0-						-0-			
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-						-0-			
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-			
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2				N	-0-						-0-			
MCLEAN			WELL #: A 2A			RRCID -> 238730			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038																
CORN, LOUISE UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 240276			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		197	-0-	197	197		197	2			N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	197						N	-0-					-0-	
SIMPSON, LEWIS			WELL #: 2			RRCID -> 241419			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAXSON			WELL #: 3			RRCID -> 241441			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844							
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-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MCLEAN			WELL #: D 3			RRCID -> 241475			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514							
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-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MEADORS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 241477			COMPL. DATE 06/01/2008			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
S. MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 241478			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LAXSON			WELL #: 4			RRCID -> 241591			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038															
MCLEAN			WELL #: H 2			RRCID -> 242940			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-			6183 2			N	-0-						-0-
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-			6305 2			N	-0-						-0-
08	5890 X	5610	-0-	-280	-0-			5610 2			N	-0-						-0-
09	5700 X	5037	-0-	-663	-0-			5037 2			N	-0-						-0-
10	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-			6057 2			N	-0-						-0-
11	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-			4561 2			N	-0-						-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 243421			COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCLEAN				WELL #: D 2		RRCID -> 243457			COMPL. DATE 10/15/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

RUSSELL UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 243460			COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551						
06	10835 X	10835	-0-	-0-	-0-			10835 2			N	-0-						-0-
07	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-			8933 2			N	-0-						-0-
08	5425 X	4952	-0-	-473	-0-			4952 2			N	-0-						-0-
09	5760 X	2796	-0-	-2964	-0-			2796 2			N	-0-						-0-
10	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-			2754 2			N	-0-						-0-
11	5760 X	2310	-0-	-3450	-0-			2310 2			N	-0-						-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #: 2		RRCID -> 243462			COMPL. DATE 10/20/2008			TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599						
06	8700 X	5966	-0-	-2734	-0-			5966 2			N	-0-						-0-
07	8990 X	5261	-0-	-3729	-0-			5261 2			N	-0-						-0-
08	9610 X	5922	-0-	-3688	-0-			5922 2			N	-0-						-0-
09	9300 X	9184	-0-	-116	-0-			9184 2			N	-0-						-0-
10	9610 X	7929	-0-	-1681	-0-			7929 2			N	-0-						-0-
11	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-			9057 2			N	-0-						-0-

MCLEAN				WELL #: F 2		RRCID -> 243653			COMPL. DATE 12/14/2009			TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778						
06	6840 X	6207	-0-	-633	-0-			6207 2			N	-0-						-0-
07	7068 X	3760	-0-	-3308	-0-			3760 2			N	-0-						-0-
08	8029 X	3297	-0-	-4732	-0-			3297 2			N	-0-						-0-
09	7770 X	3159	-0-	-4611	-0-			3159 2			N	-0-						-0-
10	8029 X	3421	-0-	-4608	-0-			3421 2			N	-0-						-0-
11	6210 X	3711	-0-	-2499	-0-			3711 2			N	-0-						-0-

MEADORS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 244317			COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490								
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-				-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-				-0-
08	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-				-0-
09	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-				-0-
10	4371	X	3977	-0-	-394	-0-	3977	2			N	-0-				-0-
11	4230	X	3258	-0-	-972	-0-	3258	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: D 4		RRCID -> 244331		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174								
06	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-				-0-
07	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-				-0-
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-				-0-
09	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-				-0-
10	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-				-0-
11	8250	X	8056	-0-	-194	-0-	8056	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: A 3		RRCID -> 244332		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642								
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-				-0-
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			N	-0-				-0-
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	2			N	-0-				-0-
10	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-				-0-
11	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-				-0-
CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244580		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170								
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANHART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244881		COMPL. DATE 00/00/2008		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248								
06	15270	X	15032	-0-	-238	-0-	15032	2			N	-0-				-0-
07	15624	X	15206	-0-	-418	-0-	15206	2			N	-0-				-0-
08	15066	X	14753	-0-	-313	-0-	14753	2			N	-0-				-0-
09	15030	X	14499	-0-	-531	-0-	14499	2			N	-0-				-0-
10	15531	X	15037	-0-	-494	-0-	15037	2			N	-0-				-0-
11	15030	X	14474	-0-	-556	-0-	14474	2			N	-0-				-0-
MCLEAN		WELL #: A 4		RRCID -> 244882		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 244949		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCLEAN				WELL #: F 1		RRCID -> 244964		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778							
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07		1178 N	605	-0-	-573	-0-	605	2			N	-0-					-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
BONNIE ANN				WELL #: 4		RRCID -> 247458		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DODDS, R. L., JR. "B"				WELL #: 3		RRCID -> 247467		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399							
06		600 N	529	-0-	-71	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07		620 N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
MEADORS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 247479		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHARLENE				WELL #: 4		RRCID -> 247480		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581							
06		32812 X	32812	-0-	-0-	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
07		33478 X	33478	-0-	-0-	-0-	33478	2			N	-0-					-0-
08		30039 X	10620	-0-	-19419	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
09		29070 X	4098	-0-	-24972	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
10		30039 X	4648	-0-	-25391	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
11		29070 X	1944	-0-	-27126	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
CHARLENE				WELL #: 1		RRCID -> 247686		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718							
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038								
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504		
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
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2		N	-0-
09	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	2		N	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-
11	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2		N	-0-
MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 248673		COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512		
06	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-
07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2		N	-0-
08	1519 X	661	-0-	-858	-0-	661	2		N	-0-
09	1470 X	70	-0-	-1400	-0-	70	2		N	-0-
10	1519 X	30	-0-	-1489	-0-	30	2		N	-0-
11	1470 X	29	-0-	-1441	-0-	29	2		N	-0-
LAXSON		WELL #: 5		RRCID -> 250548		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691		
06	27922 X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2		N	-0-
07	28659 X	28659	-0-	-0-	-0-	28659	2		N	-0-
08	27808 X	27808	-0-	-0-	-0-	27808	2		N	-0-
09	25383 X	25383	-0-	-0-	-0-	25383	2		N	-0-
10	27921 X	27921	-0-	-0-	-0-	27921	2		N	-0-
11	28540 X	28540	-0-	-0-	-0-	28540	2		N	-0-
MCLEAN		WELL #: D 1A		RRCID -> 250639		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250		
06	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2		N	-0-
07	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2		N	-0-
08	6820 X	6756	-0-	-64	-0-	6756	2		N	-0-
09	7320 X	6829	-0-	-491	-0-	6829	2		N	-0-
10	7564 X	7012	-0-	-552	-0-	7012	2		N	-0-
11	7320 X	6812	-0-	-508	-0-	6812	2		N	-0-
MCLEAN		WELL #: F 3		RRCID -> 250647		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826		
06	8490 X	3444	-0-	-5046	-0-	3444	2		N	-0-
07	8773 X	866	-0-	-7907	-0-	866	2		N	-0-
08	8773 X	1369	-0-	-7404	-0-	1369	2		N	-0-
09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	18655	2		N	-0-
10	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10948	2		N	-0-
11	3450 X	2760	-0-	-690	-0-	2760	2		N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.// 46770 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.// 170038													
MCLEAN			WELL #: H 1			RRCID -> 250980			COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: A 1			RRCID -> 250984			COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552				
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-		889	2			N	-0-			-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-		714	2			N	-0-			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-		777	2			N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-		713	2			N	-0-			-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-		923	2			N	-0-			-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-		573	2			N	-0-			-0-
KRAEMER ENTERPRISES LLC			WELL #: 1			RRCID -> 250985			COMPL. DATE 02/11/2009			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
S. MCLEAN			WELL #: C 1			RRCID -> 250987			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
REDDEN			WELL #: 5			RRCID -> 251910			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: E 5			RRCID -> 252313			COMPL. DATE 06/23/2009			TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710				
06	3360	X	185	-0-	-3175	-0-		185	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	817	-0-	-2655	-0-		817	2			N	-0-			-0-
08	2201	X	2119	-0-	-82	-0-		2119	2			N	-0-			-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-		2179	2			N	-0-			-0-
10	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-		6677	2			N	-0-			-0-
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-		5064	2			N	-0-			-0-
MCLEAN			WELL #: E 2			RRCID -> 252315			COMPL. DATE 06/09/2009			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602				
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-		825	2			N	-0-			-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-		921	2			N	-0-			-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-		565	2			N	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-			-0-
10	651	N	576	-0-	-75	-0-		576	2			N	-0-			-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-		677	2			N	-0-			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038							
REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 252695		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828	
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-
KIMBERLY BRUNETTE		WELL #: 2		RRCID -> 252700		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186	
06	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	25854	2	N	-0-
07	26350 X	23664	-0-	-2686	-0-	23664	2	N	-0-
08	26350 X	26255	-0-	-95	-0-	26255	2	N	-0-
09	25500 X	22728	-0-	-2772	-0-	22728	2	N	-0-
10	26350 X	24198	-0-	-2152	-0-	24198	2	N	-0-
11	26542 X	26542	-0-	-0-	-0-	26542	2	N	-0-
DODDS, R. L. JR. B		WELL #: 2		RRCID -> 253053		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448	
06	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	354	2	N	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	2	N	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-
CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038															
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 254912		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 256023		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 256042		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628							
06	25290	X	23304	-0-	-1986	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
07	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-
08	21173	X	20240	-0-	-933	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
09	29953	X	29953	-0-	-0-	-0-	29953	2			N	-0-					-0-
10	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-	29283	2			N	-0-					-0-
11	27922	X	27922	-0-	-0-	-0-	27922	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR.				WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN				WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084							
06	3210	X	2677	-0-	-533	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2973	-0-	-344	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3023	-0-	-1007	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2884	-0-	-1016	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
10	4030	X	1994	-0-	-2036	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN				WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010							
06	5610	X	4055	-0-	-1555	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5203	-0-	-842	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	3881	-0-	-2164	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5012	-0-	-838	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
10	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
11	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) COASTAL EXPANSE OIL & GAS BEDDINGFIELD			49003 075 161634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
			WELL #:	1	RRCID ->	185453	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	0	-	14354		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NASH			220903 WELL #:		1	RRCID ->	154327	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	16060	PERF.	14160	-	14468	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NASH			WELL #:		2	RRCID ->	171439	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14116	-	14476	
06	4830	X	3846	-0-	-984	-0-	-0-	3846	2			N	-0-			-0-
07	4991	X	3942	-0-	-1049	-0-	-0-	3942	2			N	-0-			-0-
08	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
09	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4608	2	N	-0-			-0-
10	4743	X	4729	-0-	-14	-0-	-0-	4	1	4725	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	4519	-0-	-371	-0-	-0-	4519	2			N	-0-			-0-
NASH			WELL #:		3	RRCID ->	251743	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14131	-	14391	
06	1290	X	353	-0-	-937	-0-	-0-	30	1	323	2	N	-0-			-0-
07	1333	X	1287	-0-	-46	-0-	-0-	252	1	1035	2	N	-0-			-0-
08	1302	X	1	-0-	-1301	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1260	X	1054	-0-	-206	-0-	-0-	175	1	879	2	N	-0-			-0-
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	2036	2	N	-0-			-0-
11	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	738	1	1162	2	N	-0-			-0-
KIRVIN (TRAVIS PEAK) AP OPERATING, INC. LANE, T. W.			49692 750 027049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
			WELL #:	2	RRCID ->	174252	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8995	PERF.	8419	-	8440		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		49692 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
AP OPERATING, INC.		//CONT.//		027049															
RICHARDSON, LETHA M.		WELL #:		3	RRCID -> 205609		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7226 - 7414								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

KIRVIN (TRAVIS PEAK, UPPER)						49692 755	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
AP OPERATING, INC.						027049								
LANE, T. W.						WELL #:	3	RRCID -> 290810	COMPL. DATE 04/13/2021	TOTAL DEPTH	9755	PERF. 7368	-	7431
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				36

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
GERRED, D.E.				WELL #:	1	RRCID -> 066795	COMPL. DATE 03/11/1976	TOTAL DEPTH 12161	PERF. 10472 - 10486
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOPER GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 202428			COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 10787			PERF.10460 - 10618	
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2323	2	47	9	N	43				165	
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			N	-0-				165	
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2205	2	11	9	N	10				175	
09	2370	N	1530	-0-	-840	-0-	1486	2	44	9	N	40	188	1		27	
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2304	2	6	9	N	5				32	
11	2130	N	2087	-0-	-43	-0-	2045	2	42	9	N	38				70	

COLEMAN GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764			
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

COKER, ANN SNEED GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 211100	COMPL. DATE 04/28/2005	TOTAL DEPTH 10815	PERF.10449 - 10626
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	49699 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
COLEMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 233533		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10608 - 10786							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		120 N	112	-0-	-8	-0-			112 2			N	-0-						-0-
07		310 N	78	-0-	-232	-0-			78 2			N	-0-						-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-			270 2			N	-0-						-0-
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-			251 2			N	-0-						-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-			114 2			N	-0-						-0-
11		287 N	287	-0-	-0-	-0-			287 2			N	-0-						-0-
MILLER, CLARA BARTON LEASE				WELL #:	1	RRCID -> 249216		COMPL. DATE 05/30/2007		TOTAL DEPTH 10928		PERF.10553 - 10723							
06		6000 X	5584	-0-	-416	-0-			5584 2			N	-0-						37
07		6200 X	5709	-0-	-491	-0-			5709 2			N	-0-						37
08		6200 X	5821	-0-	-379	-0-			5819 2	2	9	N	2		2	8			37
09		5880 X	5389	-0-	-491	-0-			5389 2			N	-0-						37
10		5921 X	5632	-0-	-289	-0-			5631 2	1	9	N	1		1	8			37
11		5640 X	5503	-0-	-137	-0-			5269 2	234	9	N	213		183	1			67
LAC (RODESSA)					50473 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.					090870														
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 171878		COMPL. DATE 11/06/1998		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 7952 - 7962							
06		450 N	112	-0-	-338	-0-			112 3			Y	-0-						47
07		589 N	473	-0-	-116	-0-			473 3			Y	-0-						47
08		283 N	283	-0-	-0-	-0-			283 3			Y	-0-						47
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-			510 3	3	9	Y	3						50
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-			742 3			Y	-0-						50
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-			604 3			Y	-0-						50
CORBY #2 GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 179730		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 7958 - 7966							
06		120 N	70	-0-	-50	-0-			70 3			Y	-0-						-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-			58 3			Y	-0-						-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 3			Y	-0-						-0-
09		289 N	289	-0-	-0-	-0-			289 3			Y	-0-						-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-			350 3			Y	-0-						-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-			151 3			Y	-0-						-0-
VALENCE OPERATING COMPANY					881167														
ELLIS "B"				WELL #:	2	RRCID -> 179494		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 9504		PERF. 7968 - 7976							
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAC (RODESSA 8200)					50473 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON									
BRG LONE STAR LTD.					090870														
CORBY #3 GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 177930		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8210 - 8216							
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-
07		202 N	202	-0-	-0-	-0-			202 3			N	-0-						-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-			160 3			N	-0-						-0-
09		299 N	299	-0-	-0-	-0-			299 3			N	-0-						-0-
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-			354 3			N	-0-						-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-			331 3			N	-0-						-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA)				51599 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC				103207												
WARREN				WELL #:	1	RRCID ->	262316	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8219	PERF. 7116 - 7121				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:	5	RRCID ->	266402	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7020 - 7024				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
WAREING				WELL #:	2	RRCID ->	267373	COMPL. DATE	06/30/2012	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7040 - 7044				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
LAKE WORTH (PENN. 5590)				51637 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
HYDE-HICKMAN WEST				WELL #:	2	RRCID ->	253691	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8733	PERF. 4732 - 5629				
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-			-0-		
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-		
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			-0-		
09	660 N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-			-0-		
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-			-0-		
11	660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-			-0-		
LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)				52733 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: RAINS			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752												
GENGE				WELL #:	1	RRCID ->	119833	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL DEPTH	13382	PERF.12953 - 12993				
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-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365												
FEENEY HILL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	115427	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	14055	PERF.13148 - 13236				
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-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HOLMES				53562 075 220903	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID -> 169539	COMPL. DATE 04/08/1998	TOTAL	DEPTH 16260	PERF.15692	-	16027					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	9	1	946	2	N	-0-					-0-
07	961 N	628	-0-	-333	-0-	6	1	622	2	N	-0-					-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
09	960 N	948	-0-	-12	-0-	15	1	933	2	N	-0-					-0-
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) CRATON OPERATING LLC LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT				53940 210 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 174387	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL	DEPTH 12400	PERF. 9341	-	9364					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					46
07	743 X	-0-	-0-	-743	-0-					N	-0-					46
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					46
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					46
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) CRATON OPERATING LLC WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT				53940 300 186717	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 067152	COMPL. DATE 08/25/1975	TOTAL	DEPTH 11150	PERF.10966	-	11020					
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	335	2			N	-0-					33
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					33
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					33
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					33
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
JACKSON, M. L. ESTATE				WELL #:	1	RRCID -> 068169	COMPL. DATE 12/31/1975	TOTAL	DEPTH 11106	PERF.10845	-	10878				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FORD, HUGH M.				WELL #:	2	RRCID -> 173431	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL	DEPTH 11160	PERF.10928	-	10961				
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	190	1			22
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1411	2	29	9	N	26					48
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	585	2	52	9	N	47					95
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	2	22	9	N	20					115
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	376	2	22	9	N	20					135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
LONG LAKE (TRAVIS PEAK) LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC ALEXANDER, JOHN D.				54664 721 501130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEON						
WELL #:				1	RRCID -> 182897	COMPL. DATE 05/08/2001	TOTAL	DEPTH 9838	PERF. 9754	-	9784					
06	450 N	308	-0-	-142	-0-	307	2	1	9	N	1					102
07	434 N	309	-0-	-125	-0-	308	2	1	9	N	1					103
08	372 N	311	-0-	-61	-0-	310	2	1	9	N	1					104
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	287	2	1	9	N	1					105
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	294	2	3	9	N	3					108
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	N	2					111

LOPER (BOSSIER)										54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.										090870						
BONNER										WELL #:	5	RRCID -> 212099	COMPL. DATE 06/08/2005	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10961 - 11203
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06		1290 N	1012	-0-	-278	-0-	1012 3			N	-0-				29	
07		1333 N	748	-0-	-585	-0-	748 3			N	-0-				29	
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935 3			N	-0-				29	
09		1020 N	1010	-0-	-10	-0-	1010 3			N	-0-				29	
10		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3			N	-0-				29	
11		900 N	618	-0-	-282	-0-	618 3			N	-0-				29	
BONNER										WELL #:	10	RRCID -> 226048	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL	DEPTH 12297	PERF.11005 - 11943
06		450 N	344	-0-	-106	-0-	344 3			N	-0-				38	
07		465 N	277	-0-	-188	-0-	277 3			N	-0-				38	
08		434 N	418	-0-	-16	-0-	418 3			N	-0-				38	
09		330 N	319	-0-	-11	-0-	319 3			N	-0-				38	
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3			N	-0-				38	
11		390 N	287	-0-	-103	-0-	287 3			N	-0-				38	
BONNER										WELL #:	8	RRCID -> 246658	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL	DEPTH 12236	PERF.11817 - 12014
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903						
LASMO-REYNOLDS LOPER										WELL #:	1	RRCID -> 161031	COMPL. DATE 07/21/2009	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10404 - 10798
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
BONNER, TOM										WELL #:	1	RRCID -> 181114	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10626 - 10858
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
WOOD										WELL #:	1	RRCID -> 181356	COMPL. DATE 02/19/2001	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10622 - 10784
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903													
WOLENS HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 188433		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL	DEPTH 12150	PERF.10904 - 11094						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM					WELL #:	2	RRCID -> 189400		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10754 - 11024					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WOOD					WELL #:	3	RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL	DEPTH 11946	PERF.10688 - 11820					
06	156	N	156	-0-	-0-		-0-	6	1	149	2	N	1	1	7			20
								1	9									
07	129	N	129	-0-	-0-		-0-	2	1	127	2	N	-0-					20
08	155	N	13	-0-	-142		-0-	13	2			N	-0-					20
09	150	N	52	-0-	-98		-0-	52	2			N	-0-					20
10	124	N	31	-0-	-93		-0-	31	2			N	-0-					20
11	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2			N	-0-					20

BONNER, ANDY					WELL #:	1	RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL	DEPTH 12075	PERF.10840 - 11924					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OSBORN					WELL #:	1	RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10732 - 10954					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LOPER					WELL #:	3	RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10660 - 10800					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL	DEPTH 11996	PERF.10858	- 10996				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PYRAMID LAND				WELL #:	2	RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10808	- 11046				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
OSBORN				WELL #:	2	RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10630	- 10750				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PYRAMID LAND				WELL #:	4	RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL	DEPTH 12084	PERF.10706	- 10966				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
OSBORN				WELL #:	3	RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL	DEPTH 12005	PERF.10592	- 11864				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LOPER				WELL #:	4	RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10596	- 10854				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
LOPER				WELL #:	5	RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10554	- 10762				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903										
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORN				WELL #:	4	RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076				
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PYRAMID LAND				WELL #:	6	RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOPER				WELL #:	6	RRCID -> 201521		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 202349		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 202749		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-			9 1	727 2	N	-0-			57
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-			2 1	66 2	N	-0-			57
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-			94 2		N	-0-			57
10	496 N	339	-0-	-157	-0-			339 2		N	-0-			57
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90 2		N	-0-			57

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 202811		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 11960		PERF.10684 - 11752								
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
BONNER, TOM						WELL #:	4	RRCID -> 202910	COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10648 - 10844							
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OSBORN						WELL #:	6	RRCID -> 203653	COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10630 - 10774							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
OSBORN						WELL #:	5	RRCID -> 203887	COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10659 - 11026							
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PYRAMID LAND						WELL #:	8	RRCID -> 203911	COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186		PERF.10990 - 11208							
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WOOD						WELL #:	6	RRCID -> 205513	COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945		PERF.10707 - 11756							
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	N	2	2	7			98	
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	764	2	N	15					113	
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					113	
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					122	
*10	558	N	452	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					122	
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	8					130	
										9	9									

LOPER (BOSSIER)			//CONT.//			54876 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903														
PYRAMID LAND			WELL #:			9	RRCID -> 210441			COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 12300		PERF.11018 - 11255					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

LOPER			WELL #:			7	RRCID -> 212732			COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 12032		PERF.10534 - 10831					
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WOOD			WELL #:			7	RRCID -> 215754			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 11975		PERF.10828 - 10838					
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WOOD			WELL #:			8	RRCID -> 217706			COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 11950		PERF.10702 - 10776					
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

BONNER, ANDY			WELL #:			3	RRCID -> 217791			COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 12227		PERF.11096 - 11160					
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WOOD			WELL #:			10	RRCID -> 217894			COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 12075		PERF.11160 - 11210					
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

WOOD			WELL #:			9	RRCID -> 218060			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 12100		PERF.10784 - 10958					
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

LOPER (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TOM BONNER			//CONT.// 54876 050 220903 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 218853			CAPACITY COMPL. DATE 03/23/2006			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WOOD						WELL #:	15	RRCID -> 218859	COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 12228			PERF.10943 - 11019						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WOOD						WELL #:	13	RRCID -> 219218	COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 11907			PERF.10666 - 10770						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BONNER, ANDY						WELL #:	5	RRCID -> 219221	COMPL. DATE 11/27/2005			TOTAL DEPTH 12155			PERF.10937 - 11038						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WOOD						WELL #:	2	RRCID -> 219817	COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 11950			PERF.10782 - 10853						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

BONNER, ANDY						WELL #:	4	RRCID -> 220215	COMPL. DATE 09/29/2005			TOTAL DEPTH 12158			PERF.10965 - 11170						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WOOD						WELL #:	12	RRCID -> 220662	COMPL. DATE 05/30/2006			TOTAL DEPTH 11948			PERF.10689 - 11521						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903											
WOOD		WELL #:		14	RRCID -> 220690		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10666 - 10670				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD		WELL #:		16	RRCID -> 221517		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 12180		PERF.10920 - 11074				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD		WELL #:		17	RRCID -> 222487		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10909 - 11083				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WOOD		WELL #:		11	RRCID -> 225543		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11112 - 11265				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OSBORN		WELL #:		7	RRCID -> 230058		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12282		PERF.10743 - 11370				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID -> 272351		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10538 - 10790				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PYRAMID LAND		WELL #:		7	RRCID -> 276964		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10480 - 10641				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPER (BOSSIER)														CNTY: FREESTONE	
PHILLIPS, JACK L. CO.															
ALBERT CYRUS ESTATE															
GAS UNIT															
WELL #:															
54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
663109															
RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STROUD PETROLEUM, INC.															
BONNER															
WELL #:															
828082															
RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BONNER															
WELL #:															
2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BONNER															
WELL #:															
3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY															
MITCHELL-WILLIAMS TRUST															
WELL #:															
881167															
RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MITCHELL-WILLIAMS TRUST															
WELL #:															
2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

LOPER (BOSSIER)				//CONT.//	54876 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167																
MITCHELL - WILLIAMS TRUST				WELL #:	3	RRCID -> 213584		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 12154		PERF.10976 - 11170									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME)					54876 225	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.					090870												
BONNER				WELL #:	1	RRCID -> 198154		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11080 - 12082					
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-		349	3		N	-0-			32		
07		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-			32		
08		307 N	307	-0-	-0-	-0-		307	3		N	-0-			32		
09		381 N	381	-0-	-0-	-0-		381	3		N	-0-			32		
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-			32		
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221	3		N	-0-			32		

BONNER				WELL #:	2	RRCID -> 200673		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 12212		PERF.10945 - 12103			
06		60 N	58	-0-	-2	-0-		58	3		N	-0-			65
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-			65
08		62 N	54	-0-	-8	-0-		54	3		N	-0-			65
09		60 N	54	-0-	-6	-0-		54	3		N	-0-			65
10		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	3		N	-0-			65
11		60 N	46	-0-	-14	-0-		46	3		N	-0-			65

BONNER				WELL #:	3	RRCID -> 203875		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11003 - 12092			
06		750 N	643	-0-	-107	-0-		643	3		N	-0-			57
07		775 N	448	-0-	-327	-0-		448	3		N	-0-			57
08		740 N	740	-0-	-0-	-0-		740	3		N	-0-			57
09		630 N	562	-0-	-68	-0-		562	3		N	-0-			57
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-		578	3		N	-0-			57
11		720 N	548	-0-	-172	-0-		548	3		N	-0-			57

BONNER				WELL #:	4	RRCID -> 207237		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12203		PERF.11729 - 11980			
06		967 N	967	-0-	-0-	-0-		967	3		N	-0-			34
07		930 N	722	-0-	-208	-0-		722	3		N	-0-			34
08		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3		N	-0-			34
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3		N	-0-			34
10		943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3		N	-0-			34
11		900 N	546	-0-	-354	-0-		546	3		N	-0-			34

BONNER				WELL #:	5	RRCID -> 209661		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11764 - 11960			
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 090876 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	220490	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.10996	- 11220					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	570	N	520	-0-	-50	-0-			520	3			N	-0-					23
07	589	N	356	-0-	-233	-0-			356	3			N	-0-					23
08	527	N	434	-0-	-93	-0-			434	3			N	-0-					23
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-			736	3			N	-0-					23
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-			687	3			N	-0-					23
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-			652	3			N	-0-					23
BONNER					WELL #:	6	RRCID ->	220513	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11011	- 11964				
06	1080	N	635	-0-	-445	-0-			635	3			N	-0-					37
07	1178	N	658	-0-	-520	-0-			658	3			N	-0-					37
08	992	N	717	-0-	-275	-0-			717	3			N	-0-					37
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-			918	3			N	-0-					37
10	651	N	500	-0-	-151	-0-			500	3			N	-0-					37
11	690	N	445	-0-	-245	-0-			445	3			N	-0-					37
BONNER					WELL #:	9	RRCID ->	224810	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11000	- 12060				
06	210	N	58	-0-	-152	-0-			58	3			N	-0-					41
07	279	N	162	-0-	-117	-0-			162	3			N	-0-					41
08	248	N	39	-0-	-209	-0-			39	3			N	-0-					41
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-			138	3			N	-0-					41
10	155	N	89	-0-	-66	-0-			89	3			N	-0-					41
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-			313	3			N	-0-					41
BONNER					WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL	DEPTH	12236	PERF.10723	- 10814				
06	180	N	138	-0-	-42	-0-			138	3			N	-0-					59
07	186	N	84	-0-	-102	-0-			84	3			N	-0-					59
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-			167	3			N	-0-					59
09	150	N	90	-0-	-60	-0-			90	3			N	-0-					59
10	93	N	90	-0-	-3	-0-			90	3			N	-0-					59
11	150	N	107	-0-	-43	-0-			107	3			N	-0-					59
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER					220903 WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11547	- 11720				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
WOOD					WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10622	- 11628				
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-			18	1	472	2	N	-0-					83
07	62	N	29	-0-	-33	-0-			29	2			N	-0-					83
08	124	N	67	-0-	-57	-0-			2	1	65	2	N	-0-					83
09	120	N	18	-0-	-102	-0-			18	2			N	-0-					83
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-			148	2			N	-0-					83
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-			2	1	511	2	N	-0-					83

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOLENS HEIRS		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
				RRCID -> 185379		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 12150		PERF.10904 - 11916						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY LIFT (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	350 2	N		1	1 7				129
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	5 1	1 1	381 2	N		-0-					129
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	11 1	1 1	373 2	N		-0-					129
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	2		N		-0-					129
*10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	2		N		-0-					129
11	360 N	17	-0-	-343	-0-	17 2	2		N		-0-					129
BONNER, ANDY				WELL #:	1	RRCID -> 187939		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10840 - 11924				
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	388 2	N		1	1 7				120
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	4 1	1 1	294 2	N		-0-					120
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	18 1	1 1	627 2	N		-0-					120
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	2		N		-0-					120
*10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	2		N		-0-					120
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	2 1	1	681 2	N		-0-					120
BONNER, TOM				WELL #:	2	RRCID -> 189259		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10754 - 11870				
06	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	100 1	13 9	1809 2	N		12	5 7				52
07	2976 X	2552	-0-	-424	-0-	63 1	9 9	2480 2	N		8					60
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	109 1	1	2625 2	N		-0-					60
09	2880 X	2565	-0-	-315	-0-	2 1	1	2563 2	N		-0-					60
*10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2920 2	13 9		N		12					72
11	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	38 1	32 9	2684 2	N		29	76 1				25
OSBORN				WELL #:	1	RRCID -> 189502		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10732 - 11158				
06	4410 X	4215	-0-	-195	-0-	156 1	26 9	4033 2	N		24	8 7				58
07	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	62 1	1	4861 2	N		-0-					58
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	148 1	6 9	5022 2	N		5					63
09	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4779 2	2	8 9	N		7					70
*10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5619 2	13 1	6 9	N		5					75
11	4410 X	4395	-0-	-15	-0-	13 1	35 9	4347 2	N		32	34 1				73
LOPER				WELL #:	3	RRCID -> 190495		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10660 - 11712				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					85
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	2		N		-0-					85
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	2		N		-0-					85
PYRAMID LAND				WELL #:	3	RRCID -> 190644		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 11996		PERF.10858 - 11860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID -> 190927	COMPL. DATE 11/03/2002	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					21
OSBORN					WELL #:	2	RRCID -> 191143	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744						
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-		-0-	10	1	268	2	N	1	1	7			27
									1	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		-0-					N	-0-					27
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-		-0-					N	-0-					27
09	405	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	405	2			N	-0-					27
10	645	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	645	2			N	-0-					27
11	202	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	1	1	201	2	N	-0-					27
HOLLOWAY, J. GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 192431	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL	DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
BONNER, TOM					WELL #:	3	RRCID -> 193606	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10670	- 11692						
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		-0-	49	1	1257	2	N	18	4	7			87
									20	9									
07	1674	N	844	-0-	-830	-0-		-0-	11	1	833	2	N	-0-					87
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-		-0-	76	1	2568	2	N	-0-					87
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-		-0-	2182	2			N	-0-					87
*10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-		-0-	2194	2			N	-0-					87
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-		-0-	5	1	1779	2	N	-0-					87
PYRAMID LAND					WELL #:	4	RRCID -> 193608	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL	DEPTH	12084	PERF.10706	- 11874						
06	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-		-0-	599	1	10578	2	N	254	180	1	23	7	291
									279	9									
07	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-		-0-	433	1	12036	2	N	69	183	1			177
									76	9									
08	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-		-0-	649	1	12542	2	N	3					180
									3	9									
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-		-0-	103	1	10099	2	N	74	192	1			62
									81	9									
*10	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-		-0-	10607	2	220	9	N	200					262
11	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-		-0-	239	1	10656	2	N	89	179	1			172
									98	9									

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LOPER				//CONT.// 220903 WELL #:	54876 225 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-			55	1	653	2	N	2	2	7	122
								2	9							
07	1209 N	933	-0-	-276	-0-			42	1	891	2	N	-0-			122
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-			59	1	953	2	N	5			127
								6	9							
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-			20	1	907	2	N	16			143
								18	9							
*10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-			1226	2			N	-0-	78	1	65
*11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			33	1	1129	2	N	-0-			65
PYRAMID LAND				WELL #:	5	RRCID -> 194645		COMPL. DATE 09/30/2003				TOTAL DEPTH 12100		PERF.10740 - 11790		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			34
WOOD				WELL #:	4	RRCID -> 196274		COMPL. DATE 06/05/2003				TOTAL DEPTH 11960		PERF.11542 - 11752		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
LOPER				WELL #:	5	RRCID -> 197283		COMPL. DATE 09/16/2003				TOTAL DEPTH 12000		PERF.10554 - 11650		
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-			74	1	1144	2	N	3	3	7	75
								3	9							
07	1271 N	1248	-0-	-23	-0-			46	1	1200	2	N	2			77
								2	9							
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-			71	1	1357	2	N	8			85
								9	9							
09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-			17	1	1170	2	N	2			87
								2	9							
*10	1240 N	1206	-0-	-34	-0-			1203	2	3	9	N	3			90
*11	1380 N	891	-0-	-489	-0-			33	1	858	2	N	-0-			90
BONNER, ANDY				WELL #:	2	RRCID -> 197709		COMPL. DATE 09/14/2003				TOTAL DEPTH 12030		PERF.11675 - 11869		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
WOOD				WELL #:	5	RRCID -> 199248		COMPL. DATE 11/21/2003				TOTAL DEPTH 12000		PERF.11489 - 11861		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL	DEPTH	11946	PERF.11500	-	11820			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID LAND					WELL #:	6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL	DEPTH	12185	PERF.10940	-	11942		
06	108	N	108	-0-	-0-		-0-	4	1	104	2	N	-0-					47
07	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	2			N	-0-					47
08	4	N	3	-0-	-1		-0-	3	2			N	-0-					47
09	120	N	6	-0-	-114		-0-	6	2			N	-0-					47
10	15	N	7	-0-	-8		-0-	7	2			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-					47

LOPER					WELL #:	6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10520	-	11624		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					47

PYRAMID LAND					WELL #:	8	RRCID ->	202427	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL	DEPTH	12186	PERF.10990	-	12096		
06	914	N	914	-0-	-0-		-0-	63	1	849	2	N	2	2	7			84
								2	9									
07	1023	N	908	-0-	-115		-0-	42	1	866	2	N	-0-					84
08	1023	N	866	-0-	-157		-0-	55	1	811	2	N	-0-					84
09	900	N	840	-0-	-60		-0-	21	1	819	2	N	-0-					84
*10	899	N	791	-0-	-108		-0-	791	2			N	-0-					84
11	840	N	820	-0-	-20		-0-	32	1	788	2	N	-0-					84

HOLLOWAY, J. GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	202481	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.11461	-	11716		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BONNER, TOM					WELL #:	4	RRCID ->	202909	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10648	-	11671		
06	968	N	968	-0-	-0-		-0-	36	1	928	2	N	4	2	7			131
								4	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-		-0-	19	1	1514	2	N	4	36	1			99
								4	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-		-0-	44	1	1497	2	N	-0-					99
09	1466	N	1466	-0-	-0-		-0-	1466	2			N	-0-					99
*10	1594	N	1594	-0-	-0-		-0-	1594	2			N	-0-					99
11	1465	N	1465	-0-	-0-		-0-	4	1	1461	2	N	-0-					99

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC OSBORN													CNTY: FREESTONE		
//CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	642	2	N	1	1	7		80
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	792	2	N	2				82
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	23	1	775	2	N	-0-				82
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				82
*10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-				82
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	2	N	-0-				82
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756															
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965															
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	24	1	630	2	N	7	2	7		167
07	682 N	520	-0-	-162	-0-	6	1	506	2	N	7	151	1		23
08	682 N	220	-0-	-462	-0-	6	1	214	2	N	-0-				23
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-				23
*10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				23
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	2	1	790	2	N	5				28
PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738															
06	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	N	8	3	7		162
07	1891 N	1563	-0-	-328	-0-	20	1	1541	2	N	2				164
08	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	42	1	1412	2	N	1				165
09	1260 N	1051	-0-	-209	-0-	1051	2			N	-0-				165
*10	1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1464	2	8	9	N	7				172
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1657	2	N	10				182
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568															
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL	DEPTH	11975	PERF.10828 - 11820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-		17	1	440	2	N	2	2 7	-0-	
07	403 N	1	-0-	-402	-0-		2	9			N	-0-		-0-	
08	403 N	7	-0-	-396	-0-		1	2			N	-0-		-0-	
09	390 N	187	-0-	-203	-0-		7	2			N	-0-		-0-	
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-		187	2			N	-0-		-0-	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		936	2	1693	2	N	-0-		-0-	
							5	1							

BONNER, TOM				WELL #:	1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10626 - 11561		
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-		43	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-		43	
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-		43	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-		43	
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-		43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		43	

WOOD				WELL #:	8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10702 - 11719		
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-		70	1	1041	2	N	2	2 7	30	
07	2790 N	995	-0-	-1795	-0-		2	9	938	2	N	13		43	
08	1178 N	977	-0-	-201	-0-		14	9	917	2	N	2		45	
09	1110 N	945	-0-	-165	-0-		58	1	925	2	N	-0-		45	
*10	992 N	836	-0-	-156	-0-		2	9	6	9	N	5		50	
11	960 N	799	-0-	-161	-0-		20	1	767	2	N	-0-		50	
							830	2							
							32	1							

BONNER, ANDY				WELL #:	3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.10576 - 12016		
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-		7	1	169	2	N	-0-		50	
07	62 N	4	-0-	-58	-0-		4	2			N	-0-		50	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-		50	
09	150 N	19	-0-	-131	-0-		19	2			N	-0-		50	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-		50	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-		50	

WOOD				WELL #:	10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL	DEPTH	12075	PERF.11160 - 11954		
06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		97	1	1747	2	N	8	183 1 8 7	22	
07	2635 N	1753	-0-	-882	-0-		9	9	1694	2	N	5		27	
08	2139 N	1678	-0-	-461	-0-		53	1	1577	2	N	21		48	
09	1860 N	1477	-0-	-383	-0-		6	9	1457	2	N	5		53	
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-		14	1	32	9	N	29		82	
11	1620 N	1544	-0-	-76	-0-		23	9	1496	2	N	12		94	
							1923	2							
							35	1							
							13	9							

WOOD				WELL #:	9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.10784 - 11846		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		65	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:		54876 225 220903 13	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
							RRCID ->	218659	COMPL.	DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-			67	1	961	2	N	4		4	7			150
									4	9										
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-			51	1	1586	2	N	-0-						150
08	1581	N	1413	-0-	-168	-0-			71	1	1342	2	N	-0-						150
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-			15	1	1336	2	N	-0-						150
*10	1581	N	1304	-0-	-277	-0-			1304	2			N	-0-						150
11	1380	N	1010	-0-	-370	-0-			33	1	977	2	N	-0-						150
TOM BONNER				WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL.	DATE	03/23/2006	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596				
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-			48	1	460	2	N	2		2	7			54
									2	9										
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-						54
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-						54
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-							N	-0-						54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						54
WOOD				WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL.	DATE	03/28/2006	TOTAL	DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925				
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-			9	1	243	2	N	1		1	7			20
									1	9										
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-			3	1	244	2	N	-0-						20
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-			7	1	246	2	N	-0-						20
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-			255	2			N	-0-						20
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-			271	2			N	-0-						20
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-			1	1	248	2	N	-0-						20
BONNER, ANDY				WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL.	DATE	11/21/2005	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.10937	- 11913				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
WOOD				WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL.	DATE	04/24/2006	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.10782	- 11757				
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-			55	1	659	2	N	3		3	7			117
									3	9										
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-			41	1	797	2	N	-0-						117
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-			48	1	567	2	N	-0-						117
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-			21	1	848	2	N	-0-						117
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-			1840	2			N	-0-						117
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-			36	1	1855	2	N	-0-						117
BONNER, ANDY				WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL.	DATE	09/26/2005	TOTAL	DEPTH	12158	PERF.10630	- 11766				
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
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-			24	2			N	-0-						77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						77

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC J. WATSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
						RRCID -> 220467	COMPL. DATE 07/05/2006	TOTAL	DEPTH 11950	PERF.10936	- 11779							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD					WELL #:	12	RRCID -> 220661	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL	DEPTH 11948	PERF.10689	- 11521						
06	360 N	242	-0-	-118	-0-	9	1	232	2	N	1	1	7					67
07	341 N	192	-0-	-149	-0-	1	9											67
08	279 N	94	-0-	-185	-0-	2	1	190	2	N	-0-							67
09	240 N	82	-0-	-158	-0-	3	1	91	2	N	-0-							67
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	82	2			N	-0-							67
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-							67
						155	2			N	-0-							67

WOOD					WELL #:	14	RRCID -> 220689	COMPL. DATE 04/08/2006	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10666	- 11756						
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	85	1	1417	2	N	3	3	7					43
07	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	3	9											43
08	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	49	1	1392	2	N	-0-							45
09	1410 N	1404	-0-	-6	-0-	69	1	1289	2	N	2							52
*10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	2	9											239
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	15	1	1381	2	N	7							239
						8	9											239
						1491	2	206	9	N	187							239
						34	1	1223	2	N	-0-							239

J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	8	RRCID -> 221091	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL	DEPTH 11960	PERF.11536	- 11561						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 221379	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL	DEPTH 12100	PERF.11628	- 11636						
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WOOD					WELL #:	16	RRCID -> 221516	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL	DEPTH 12180	PERF.10920	- 11947						
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	628	2	N	1	1	7					127
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	1	9											127
08	744 N	588	-0-	-156	-0-	9	1	672	2	N	-0-							127
09	660 N	550	-0-	-110	-0-	17	1	571	2	N	-0-							127
*10	682 N	625	-0-	-57	-0-	550	2			N	-0-							127
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-							127
						2	1	651	2	N	-0-							127

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	54876 225 220903 17	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
						RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.10909	-	11913					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-			11	1	284	2	N	1	1	7			74	
									1	9										
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-			7	1	580	2	N	-0-					74	
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-			15	1	500	2	N	-0-					74	
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-			500	2			N	-0-					74	
*10	558	N	513	-0-	-45	-0-			513	2			N	-0-					74	
11	510	N	470	-0-	-40	-0-			1	1	469	2	N	-0-					74	
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11707	-	11919			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.11929	-	12139			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WOOD						WELL #:	11	RRCID ->	225542	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	0	-	11930		
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-			91	1	2344	2	N	-0-					62	
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-			29	1	2263	2	N	-0-					62	
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-			31	1	1051	2	N	-0-					62	
09	1350	N	844	-0-	-506	-0-			816	2	28	9	N	25					87	
*10	1395	N	104	-0-	-1291	-0-			82	2	22	9	N	20					107	
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-							N	-0-					107	
J. HOLLOWAY GAS UNIT						WELL #:	6	RRCID ->	233774	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL	DEPTH	12081	PERF.11622	-	11844			
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
LASMO-REYNOLDS LOPER						WELL #:	1	RRCID ->	252326	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10404	-	11587			
06	1770	N	1420	-0-	-350	-0-			81	1	1327	2	N	11	3	7			167	
									12	9										
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-			48	1	1308	2	N	3					170	
									3	9										
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-			72	1	1373	2	N	-0-					170	
09	1410	N	1387	-0-	-23	-0-			15	1	1366	2	N	5					175	
									6	9										
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-			1473	2			N	-0-					175	
11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-			35	1	1476	2	N	17	163	1			29	
									19	9										

LOPER (COTTON VALLEY LIME) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC PYRAMID LAND										//CONT.// 54876 225 //CONT.// 220903 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED RRCID -> 253267		CAPACITY COMPL. DATE 08/20/2009				TOTAL DEPTH 12300				CNTY: FREESTONE PERF.11914 - 11922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE					
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-					
07	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
BONNER, TOM					WELL #:	6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538	-	11708							
06	3300 X	2260	-0-	-1040	-0-	113	1	2140	2	N	6	6	7					107					
07	3410 X	2668	-0-	-742	-0-	64	1	2595	2	N	8							115					
08	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	111	1	2700	2	N	2							117					
09	3300 X	2575	-0-	-725	-0-	2	9	2553	2	N	18							135					
*10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3305	2	21	9	N	19							154					
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	39	1	3071	2	N	-0-							154					
PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT					WELL #:	663109 1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420	-	11646							
06	8640 X	4875	-0-	-3765	-0-	4864	2	11	9	N	10							140					
07	8928 X	2797	-0-	-6131	-0-	2789	2	8	9	N	7							147					
08	8928 X	4023	-0-	-4905	-0-	4004	2	19	9	N	17							164					
09	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	7300	2	14	9	N	13							177					
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	8433	2	22	9	N	20							197					
11	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5963	2	15	9	N	14							211					
VALENCE OPERATING COMPANY MITCHELL-WILLIAMS TRUST					WELL #:	881167 1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10910	-	11910							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							54					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							54					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							54					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							54					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							54					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							54					
MITCHELL-WILLIAMS TRUST					WELL #:	2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.	10878	-	11860							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1					
MITCHELL - WILLIAMS TRUST					WELL #:	3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.	10680	-	11930							
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			Y	-0-							84					
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-							84					
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-							84					
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-							84					
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-							84					
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-							84					

LUNA (PETTIT)			55712 260			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
CURRY "A"			WELL #: 1			RRCID -> 183538			COMPL. DATE 05/26/2001			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KNIGHT 'A'			WELL #: 1			RRCID -> 273316			COMPL. DATE 04/13/2014			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432							
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-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LUNA (TRAVIS PEAK)			55712 380			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
KNIGHT A			WELL #: 1			RRCID -> 162481			COMPL. DATE 10/25/1996			TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829							
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNIGHT B			WELL #: 1			RRCID -> 162558			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KNIGHT A			WELL #: 2			RRCID -> 173705			COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)			56882 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HENDERSON							
BRG LONE STAR LTD.			090870																
CARTER GU #1			WELL #: 1			RRCID -> 113276			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255							
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3				N	-0-					160	
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3				N	-0-					160	
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					160	
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3				N	-0-					160	
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	147	3	168	9		N	153	153	1			160	
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3				N	-0-					160	

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EVERETT				//CONT.//	56882 500 220903	ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HENDERSON						
				WELL #:	2	RRCID -> 272079		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8156 - 8330						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	805	2	N	-0-					-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	769	2	N	-0-					-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	813	2	N	-0-					-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	864	2	N	-0-					-0-
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	910	2	N	-0-					-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	677	2	N	-0-					-0-
MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. GLADNEY #3 GU					56882 666 090870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON						
				WELL #:	3LT	RRCID -> 015454		COMPL. DATE 06/19/1961		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 8656 - 8826						
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	3	66	9	N	60					192
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3168	3	45	9	N	41	173	1			60
08	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5577	3	91	9	N	83					143
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4996	3	120	9	N	109	175	1			77
10	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	3	1	9	N	1					78
11	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5984	3	8	9	N	7					85
PHILLIPS GU #1				WELL #:	1	RRCID -> 075457		COMPL. DATE 02/17/1978		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 8588 - 8853						
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					21
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					21
08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					21
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					21
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					21
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					21
DEARMAN SWD				WELL #:	1 S	RRCID -> 080924		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4665 - 4718						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THOMPSON "J" GU				WELL #:	1	RRCID -> 093526		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9028 - 9269						
06	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
10	3100 N	3957	-0-	857	857	-0-	-0-	3957	3			N	-0-					-0-
11	5040 X	4183	-0-	-857	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
CARTER GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 144383		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 8383 - 8534						
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	56882 666	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
BRG LONE STAR LTD.				//CONT.//	090870														
PHILLIPS GU #1				WELL #:	2	RRCID -> 152810		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8402		- 8708					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	675	-0-	-15	-0-			675	3				N	-0-					-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-			783	3				N	-0-					-0-
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-			703	3				N	-0-					-0-
09	690 N	666	-0-	-24	-0-			666	3				N	-0-					-0-
10	713 N	216	-0-	-497	-0-			216	3				N	-0-					-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-			693	3				N	-0-					-0-
PHILLIPS GU #1				WELL #:	3	RRCID -> 180259		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8542		- 8745					
06	1860 N	1573	-0-	-287	-0-			1573	3				N	-0-					-0-
07	1643 N	1392	-0-	-251	-0-			1392	3				N	-0-					-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-			1541	3				N	-0-					-0-
09	1560 N	1397	-0-	-163	-0-			1397	3				N	-0-					-0-
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			1524	3				N	-0-					-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-			1817	3				N	-0-					-0-
CARTER GU #1				WELL #:	5	RRCID -> 200141		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 9466		PERF. 8682		- 9376					
06	330 N	222	-0-	-108	-0-			222	3				N	-0-					35
07	248 N	151	-0-	-97	-0-			151	3				N	-0-					35
08	186 N	170	-0-	-16	-0-			170	3				N	-0-					35
09	210 N	140	-0-	-70	-0-			140	3				N	-0-					35
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	3				N	-0-					35
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-			266	3				N	-0-					35
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566	RRCID -> 183576		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8682		- 9143						
CARTER GU #1				WELL #:	4														
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
JACKSON, WL				WELL #:	1	RRCID -> 225717		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8531		- 8676					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
ELEON OPERATORS, LLC				247722	RRCID -> 076533		COMPL. DATE 04/07/1978		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8376		- 8786						
HUSTEAD UNIT				WELL #:	1														
06	150 N	84	-0-	-66	-0-			84	1				N	-0-					45
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155	1				N	-0-					45
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-			196	1				N	-0-					45
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-			164	1				N	-0-					45
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-			171	1				N	-0-					45
11	180 N	141	-0-	-39	-0-			141	1				N	-0-					45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) ELEON OPERATORS, LLC SOUTH HUSTEAD UNIT										CAPACITY										CNTY: HENDERSON																																							
//CONT.// 56882 666 //CONT.// 247722 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED																																																	
										RRCID -> 080595										COMPL. DATE 12/01/1979										TOTAL DEPTH 9750										PERF. 8516 - 9131																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																																		
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-																																		
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-																																		
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-																																		
11	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							-0-																																		
DEARMAN UNIT -C-										WELL #: 1U										RRCID -> 093555										COMPL. DATE 01/08/1981										TOTAL DEPTH 8850										PERF. 8607 - 8736									
06	1013	N	1013		-0-	-0-		-0-		1013	1						N	-0-							-0-																																		
07	1167	N	1167		-0-	-0-		-0-		1167	1						N	-0-							-0-																																		
08	1161	N	1161		-0-	-0-		-0-		1161	1						N	-0-							-0-																																		
09	1020	N	967		-0-	-53		-0-		967	1						N	-0-							-0-																																		
10	1178	N	748		-0-	-430		-0-		748	1						N	-0-							-0-																																		
11	1110	N	1016		-0-	-94		-0-		1016	1						N	-0-							-0-																																		
DE ARMAN "A" UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 280239										COMPL. DATE 02/02/2009										TOTAL DEPTH 8450										PERF. 8137 - 8341									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-							5																																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-							5																																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-							5																																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-							5																																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-							5																																		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-							5																																		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC CARTER GU #1										491872 WELL #: 2										RRCID -> 075029										COMPL. DATE 12/09/1977										TOTAL DEPTH 8710										PERF. 8260 - 8600									
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							43																																		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							43																																		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							43																																		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							43																																		
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							43																																		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-									N	NO RPT							43																																		
PERMIAN NATURAL RESOURCES FLAGG GAS UNIT										655818 WELL #: 1										RRCID -> 229506										COMPL. DATE 10/20/2006										TOTAL DEPTH 9990										PERF. 8518 - 8590									
06	14B2	EXT	51	-0-	51	209	51	1									N	-0-							248																																		
07	14B2	EXT	56	-0-	56	265	56	1									N	-0-							248																																		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265											N	NO RPT							248																																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265											N	NO RPT							248																																		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265											N	NO RPT							248																																		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	265											N	NO RPT							248																																		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.)										57144 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
AP OPERATING, INC.										027049									
ADAMS, J.C.										WELL #:	1	RRCID -> 164396	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9059 - 9617			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-			-0-					
RICHARDSON, LETHA M.										WELL #:	4	RRCID -> 226516	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH	9813	PERF. 8943 - 9588			
12	DLQ G-10	325	-0-	325	1799	325	2			Y	-0-			-0-					
01	DLQ G-10	334	-0-	334	2133	334	2			Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	408	-0-	408	2541	408	2			Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	401	-0-	401	2942	401	2			Y	-0-			-0-					
04	DLQ G-10	356	-0-	356	3298	356	2			Y	-0-			-0-					
05	DLQ G-10	454	-0-	454	3752	454	2			Y	-0-			-0-					
06	DLQ G-10	441	-0-	441	4193	441	2			Y	-0-			-0-					
*07	DLQ G-10	377	-0-	377	4570	377	2			Y	-0-			-0-					
*08	4927 X	357	-0-	-4570	-0-	357	2			Y	-0-			-0-					
*09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	337	2	6	9	Y	5			5					
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	377	2	6	9	Y	5			10					
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3			13					
LANE, T. W.										WELL #:	4	RRCID -> 233041	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 8993 - 9578			
12	DLQ G-10	540	-0-	540	2986	540	2			Y	-0-			-0-					
01	DLQ G-10	554	-0-	554	3540	554	2			Y	-0-			-0-					
02	DLQ G-10	678	-0-	678	4218	678	2			Y	-0-			-0-					
03	DLQ G-10	955	-0-	955	5173	955	2			Y	-0-			-0-					
04	DLQ G-10	852	-0-	852	6025	846	2	6	9	Y	5			5					
05	DLQ G-10	1088	-0-	1088	7113	1081	2	7	9	Y	6			11					
06	DLQ G-10	1055	-0-	1055	8168	1049	2	6	9	Y	5			16					
*07	DLQ G-10	903	-0-	903	9071	897	2	6	9	Y	5			21					
*08	9930 X	859	-0-	-9071	-0-	851	2	8	9	Y	7			28					
*09	832 X	832	-0-	-0-	-0-	821	2	11	9	Y	10			38					
*10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10			48					
*11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5			53					
LANE, T. W.										WELL #:	5	RRCID -> 233230	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH	9805	PERF. 8990 - 9576			
12	DLQ G-10	59	-0-	59	303	53	2	6	9	Y	5			57					
01	DLQ G-10	60	-0-	60	363	54	2	6	9	Y	5			62					
02	DLQ G-10	72	-0-	72	435	66	2	6	9	Y	5			67					
03	DLQ G-10	65	-0-	65	500	65	2			Y	-0-			67					
04	DLQ G-10	58	-0-	58	558	58	2			Y	-0-			67					
05	DLQ G-10	74	-0-	74	632	74	2			Y	-0-			67					
06	DLQ G-10	71	-0-	71	703	71	2			Y	-0-			67					
*07	DLQ G-10	61	-0-	61	764	61	2			Y	-0-			67					
*08	822 X	58	-0-	-764	-0-	58	2			Y	-0-			67					
*09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			67					
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-			67					
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-			67					

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	7285	1317	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1351	-0-	1351	8636	1351	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1654	-0-	1654	10290	1654	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1190	-0-	1190	11480	1190	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1062	-0-	1062	12542	1054	2	8	9	Y	7					7
05	DLQ G-10	1356	-0-	1356	13898	1347	2	9	9	Y	8					15
06	DLQ G-10	1316	-0-	1316	15214	1307	2	9	9	Y	8					23
*07	DLQ G-10	1125	-0-	1125	16339	1117	2	8	9	Y	7					30
*08	17388 X	1049	-0-	-16339	-0-	1040	2	9	9	Y	8					38
*09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10					48
10	1085 N	928	-0-	-157	-0-	920	2	8	9	Y	7					55
*11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	685	2	4	9	Y	4					59

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	489	-0-	489	2397	489	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	502	-0-	502	2899	502	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	614	-0-	614	3513	614	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	955	-0-	955	4468	955	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	850	-0-	850	5318	846	2	4	9	Y	4					4
05	DLQ G-10	1087	-0-	1087	6405	1081	2	6	9	Y	5					9
06	DLQ G-10	1055	-0-	1055	7460	1049	2	6	9	Y	5					14
*07	DLQ G-10	903	-0-	903	8363	897	2	6	9	Y	5					19
*08	9238 X	875	-0-	-8363	-0-	871	2	4	9	Y	4					23
*09	808 X	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					28
*10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	6	9	Y	5					33
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	Y	4					37

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	Y	6					6
*05	756 X	756	-0-	-0-	-0-	749	2	7	9	Y	6					12
*06	734 X	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6					18
*07	629 X	629	-0-	-0-	-0-	622	2	7	9	Y	6					24
*08	598 X	598	-0-	-0-	-0-	590	2	8	9	Y	7					31
*09	565 X	565	-0-	-0-	-0-	556	2	9	9	Y	8					39
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	622	2	7	9	Y	6					45
*11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	464	2	4	9	Y	4					49

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	510	-0-	510	2822	510	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	524	-0-	524	3346	524	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	641	-0-	641	3987	641	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	425	-0-	425	4412	425	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	376	-0-	376	4788	376	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	480	-0-	480	5268	480	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	466	-0-	466	5734	466	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	651	-0-	651	6385	651	2			Y	-0-			-0-
*08	6766 X	381	-0-	-6385	-0-	378	2	3	9	Y	3			3
*09	363 X	363	-0-	-0-	-0-	357	2	6	9	Y	5			8
10	651 N	405	-0-	-246	-0-	399	2	6	9	Y	5			13
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-
ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796														
12	DLQ G-10	367	-0-	367	2030	367	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	376	-0-	376	2406	376	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	461	-0-	461	2867	461	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	453	-0-	453	3320	453	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	407	-0-	407	3727	401	2	6	9	Y	5			5
05	DLQ G-10	516	-0-	516	4243	512	2	4	9	Y	4			9
06	DLQ G-10	504	-0-	504	4747	497	2	7	9	Y	6			15
07	DLQ G-10	469	-0-	469	5216	469	2			Y	-0-			-0-
*08	5623 X	407	-0-	-5216	-0-	403	2	4	9	Y	4			19
*09	387 X	387	-0-	-0-	-0-	380	2	7	9	Y	6			25
10	465 N	432	-0-	-33	-0-	425	2	7	9	Y	6			31
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-			-0-
T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654														
12	DLQ G-10	162	-0-	162	603	162	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	166	-0-	166	769	166	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	203	-0-	203	972	203	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	200	-0-	200	1172	200	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	177	-0-	177	1349	177	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	227	-0-	227	1576	227	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	220	-0-	220	1796	220	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	207	-0-	207	2003	207	2			Y	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT			-0-
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 14501 - 14790														
06	3270 #	873	-0-	-2397	-0-	17	1	856	2	N	-0-			-0-
07	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
09	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1													57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
WELL #: 2													RRCID -> 120546	COMPL. DATE 12/19/1985	TOTAL	DEPTH 11989	PERF.10920	- 11010	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3030	-0-	30	30	3030	3				N	-0-							99
07	2088 N	2058	-0-	-30	-0-	2057	3		1	9	N	-1							100
08	3100 N	3424	-0-	324	324	3424	3				N	-0-							100
09	2811 X	2487	-0-	-324	-0-	2487	3				N	-0-							100
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3				N	-0-							100
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3				N	-0-							100
UTLEY-HILL GU													WELL #: 1	RRCID -> 153472	COMPL. DATE 02/03/1995	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10830	- 10992
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-							1
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3				N	-0-							1
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3				N	-0-							1
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3				N	-0-							1
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3				N	-0-							1
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3				N	-0-							1
HILL-SHAW													WELL #: 1	RRCID -> 155992	COMPL. DATE 09/02/1995	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10874	- 11094
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-							-0-
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3				N	-0-							-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3				N	-0-							-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3				N	-0-							-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3				N	-0-							-0-
11	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3				N	-0-							-0-
DENT GU													WELL #: 1	RRCID -> 157144	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL	DEPTH 11325	PERF.10925	- 11152
06	930 N	854	-0-	-76	-0-	854	3				N	-0-							3
07	961 N	891	-0-	-70	-0-	891	3				N	-0-							3
08	961 N	871	-0-	-90	-0-	871	3				N	-0-							3
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	3				N	-0-							3
10	899 N	783	-0-	-116	-0-	783	3				N	-0-							3
11	840 N	776	-0-	-64	-0-	776	3				N	-0-							3
HILL-LAMBERT GU													WELL #: 1	RRCID -> 160596	COMPL. DATE 09/28/1996	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.11012	- 11221
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3				N	-0-							-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3				N	-0-							-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3				N	-0-							-0-
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3				N	-0-							-0-
10	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3				N	-0-							-0-
11	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	3				N	-0-							-0-
HILL-SNEED GU													WELL #: 1	RRCID -> 163221	COMPL. DATE 03/26/1997	TOTAL	DEPTH 11406	PERF.11050	- 11243
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-							-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3				N	-0-							-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3				N	-0-							-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3				N	-0-							-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3				N	-0-							-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3				N	-0-							-0-
HILL RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 166887	COMPL. DATE 10/10/1997	TOTAL	DEPTH 11577	PERF.11170	- 11426
06	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	3				N	-0-							60
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3				N	-0-							60
08	403 N	198	-0-	-205	-0-	198	3				N	-0-							60
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3				N	-0-							60
10	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	3				N	-0-							60
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3				N	-0-							60

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870												
WATSON TRUST GU		WELL #:		3	RRCID -> 226901		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	870 N	808	-0-	-62	-0-	808	3			N	-0-					84
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					84
08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					84
09	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	3			N	-0-					84
10	899 N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					84
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	3			N	-0-					84
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		6	RRCID -> 227108		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124							
06	3308 X	2844	-0-	-464	-0-	2844	3			N	-0-					25
07	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					25
08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					25
09	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					25
10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					25
11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					25
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566														
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 147973		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
WATSON, M. L. GU #1		WELL #:		4	RRCID -> 151273		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107							
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID -> 156137		COMPL. DATE 09/30/1995		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964							
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WATSON, M.L. GU #1		WELL #:		5	RRCID -> 168535		COMPL. DATE 07/12/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301							
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER, ROY													//CONT.//		57733 100 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
													WELL #:		1	RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL	DEPTH 12060	PERF.10944 - 11140	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-		234	1	507	2	N	15			165							
							17	9														
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		397	1	666	2	N	18	165	1	18							
							20	9														
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		345	1	705	2	N	4			22							
							4	9														
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		378	1	1132	2	N	23			45							
							25	9														
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		557	1	1095	2	N	15			60							
							17	9														
11	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		161	1	1271	2	N	39			99							
							43	9														
THORNTON, SARAH													WELL #:		1	RRCID -> 133365		COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL	DEPTH 12080	PERF.10990 - 11190	
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-		291	1	723	2	N	-0-			82							
07	1116 N	963	-0-	-153	-0-		341	1	622	2	N	-0-			82							
08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-		321	1	721	2	N	-0-			82							
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		245	1	796	2	N	-0-			82							
10	961 N	792	-0-	-169	-0-		257	1	535	2	N	-0-			82							
11	1020 N	667	-0-	-353	-0-		62	1	605	2	N	-0-			82							
THORNTON, SUE													WELL #:		1	RRCID -> 136012		COMPL. DATE 10/05/1990	TOTAL	DEPTH 12020	PERF.11041 - 11222	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36							
MARSTERS, CHRISTINE													WELL #:		2	RRCID -> 136546		COMPL. DATE 10/06/1990	TOTAL	DEPTH 12090	PERF.10960 - 11144	
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-		146	1	286	2	N	-0-			38							
07	434 N	433	-0-	-1	-0-		174	1	259	2	N	-0-			38							
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-		161	1	290	2	N	-0-			38							
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-		124	1	305	2	N	-0-			38							
10	434 N	352	-0-	-82	-0-		134	1	214	2	N	4			42							
							4	9														
11	450 N	39	-0-	-411	-0-		31	1	8	2	N	-0-			42							
BONNER, TOM													WELL #:		2	RRCID -> 153490		COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL	DEPTH 11170	PERF.10846 - 11030	
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-		245	1	609	2	N	-0-			172							
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-		257	1	469	2	N	-0-			172							
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-		232	1	521	2	N	-0-			172							
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-		161	1	525	2	N	-0-			172							
10	651 N	462	-0-	-189	-0-		150	1	312	2	N	-0-			172							
11	630 N	316	-0-	-314	-0-		29	1	287	2	N	-0-			172							
COCKERELL													WELL #:		1	RRCID -> 153949		COMPL. DATE 03/04/1995	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10944 - 11127	
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-		3	1	46	2	N	-0-			28							
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-		8	1	32	2	N	-0-			28							
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-		16	1	31	2	N	-0-			28							
09	60 N	40	-0-	-20	-0-		15	1	25	2	N	-0-			28							
10	30 N	16	-0-	-14	-0-		3	1	13	2	N	-0-			28							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			28							
PLUGGED AND ABANDONED													10/31/2025									

MARSTERS, N.E. DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MARSTERS, CHRISTINE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	57733 100 220903 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 156271		CAPACITY COMPL. DATE 10/13/1995				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	945	2	N	-0-					94
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	501	1	911	2	N	-0-					94
08	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	995	2	N	-0-					97
								3	9									
09	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	1080	2	N	2					99
								2	9									
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	804	2	N	1					100
								1	9									
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1458	2	N	2					102
								2	9									
BONNER, LAURA				WELL #:	2	RRCID -> 185940	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078										
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
THORNTON, SUE				WELL #:	3	RRCID -> 191273	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950										
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	731	2	N	48					113
								53	9									
07	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	372	1	676	2	N	-0-					113
08	992 N	284	-0-	-708	-0-	-0-	-0-	88	1	196	2	N	-0-					113
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	243	1	791	2	N	-0-					113
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	344	1	717	2	N	2					115
								2	9									
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	976	2	N	-0-					115
MARSTERS, CHRISTINE				WELL #:	4	RRCID -> 196635	COMPL. DATE 06/10/2003	TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
BONNER, TOM				WELL #:	3	RRCID -> 205078	COMPL. DATE 08/19/2004	TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121										
06	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1467	1	3338	2	N	19					99
								21	9									
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	1	3620	2	N	23					122
								25	9									
08	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	1	2193	2	N	-0-					122
09	2880 X	2029	-0-	-851	-0-	-0-	-0-	564	1	1445	2	N	18					140
								20	9									
10	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	1	2977	2	N	137	182	1			95
								151	9									
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	4703	2	N	20					115
								22	9									

MARSTERS, N.E.				//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903								
BONNER, ROY				WELL #:		2	RRCID -> 205601		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10977 - 11159	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	74	1	182	2	N	-0-			10
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			10
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	160	1	360	2	N	-0-			10
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	56	1	181	2	N	-0-			10
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-			10
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			10
NITRO OIL & GAS, LLC				611014										
MARSTERS				WELL #:		2	RRCID -> 136011		COMPL. DATE 08/10/1990		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10900 - 11098	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY				621149										
BONNER, LAURA				WELL #:		1	RRCID -> 121562		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10912 - 11041	
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-			96
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			96
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			96
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			96
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			96
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			96
EPPES, C.A. ET AL				WELL #:		1 C	RRCID -> 133999		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10866 - 11008	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
EPPES, C.A. ET AL				WELL #:		2	RRCID -> 151894		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 11340		PERF.10911 - 11115	
06	570 N	427	-0-	-143	-0-	427	2			N	-0-			183
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			183
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			183
09	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-			183
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			183
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			183
MCBEE (PETTIT)				58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903										
THORNE-BARKLEY UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562		PERF. 9487 - 9670	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA)				58784 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903															
BARKLEY, LIZZIE				WELL #:	1	RRCID ->	015459	COMPL. DATE	08/19/1955	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8792 - 8794						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
				PLUGGED AND ABANDONED				08/18/2025											

GOLIE, M.				WELL #:	1 C	RRCID -> 015460	COMPL. DATE 03/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8833 - 8841
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

THORNE, O. W. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 031266	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 8829	PERF. 8772 - 8778
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	20

MCBRIDE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 034768	COMPL. DATE 12/23/1964	TOTAL DEPTH 8845	PERF. 8650 - 8663
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK)				58784 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903						
GOLIE, M.				WELL #:	1 T	RRCID -> 015461	COMPL. DATE 02/27/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 10039 - 10204
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-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

THORNE-BARKLEY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234745		COMPL. DATE 08/12/2022		TOTAL DEPTH 11080		PERF. 10774 - 11010	
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	28	1	2814	2	N	-0-
07	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	555	1	2378	2	N	19
						21	9				
08	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-
09	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	292	1	2694	2	N	6
						7	9				
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	790	1	2238	2	N	12
						13	9				
11	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	877	1	2061	2	N	13
						14	9				

MCBEE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		58784 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 241801		COMPL. DATE 11/18/2022		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10034 - 10162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	26 1	2544 2	N	-0-			5
07	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	494 1	2113 2	N	2	2 8		5
						2 9						
08	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2449 2	29 9	N	26			31
09	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	257 1	2368 2	N	2	2 8		31
						2 9						
10	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	696 1	1973 2	N	1	1 8		31
						1 9						
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	703 1	1653 2	N	25			56
						28 9						
MCSWANE (COTTON VALLEY LIME)		60023 001		386310	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 087570		COMPL. DATE 03/12/1980		TOTAL DEPTH 14764		PERF.14586 - 14608	
06	12150 #	9667	-0-	-2483	-0-	9667 2		N	-0-			-0-
07	11532 #	9713	-0-	-1819	-0-	9713 2		N	-0-			-0-
08	12152 #	11056	-0-	-1096	-0-	11055 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	11760 #	11025	-0-	-735	-0-	11025 2		N	-0-			-0-
10	12267 R	12267	-0-	-0-	-0-	12266 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	11609 R	11609	-0-	-0-	-0-	11609 2		N	-0-			-0-
MEXIA (NACATOCH)		60918 500		093422	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE			
BRINKLEY, GREG D.		WELL #:		1	RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROGERS, L. W.		WELL #:		2	RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MILLS, BILLY F.		569200										
GAMBLE, LOUISA		WELL #:		2	RRCID -> 078273		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH DELTEX PETROLEUM CORP. HILL "A" 3 GAS UNIT			60983 500 214095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 1			RRCID -> 108319		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8875		- 8883						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER) HILCORP ENERGY COMPANY HILL-A3 GAS UNIT			60983 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 1			RRCID -> 126858		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9022		- 9120						
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					34
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	469	2			Y	-0-					34
*08	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			Y	-0-					34
*09	870	N	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					34
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					34
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					34
MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) VENTANA MIDSTREAM LLC CHAUVERS, MARK E. ET UX			61780 300 884518		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
WELL #: 1D			RRCID -> 183858		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 5104		PERF. 4552		- 4920						
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
179 FEE			WELL #: 1		RRCID -> 201195		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 4704		- 4832				
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-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE STATION (JAMES LIME) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC HIGHTOWER ET AL GU 1			62723 500 385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
WELL #: 2			RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450		- 10526						
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC MUSE UNIT			63767 075 923444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON								
WELL #: 1			RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662		- 15715						
06	0	#	-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-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS)													63767 080	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC													923444									
MUSE, MARY													WELL #:	1R	RRCID -> 188413	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 13248	PERF.12228	- 12766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-			-0-							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-			-0-							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-			-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076						N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4076						N	NO RPT			-0-							
MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250)													64235 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC													834365									
MARTIN													WELL #:	1	RRCID -> 039784	COMPL. DATE 00/00/1972	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 4630	- 5130			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
BRUCE FARMS GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 052496	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 13544	PERF.12894	- 13189			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-							
NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.													053321									
SHILOH													WELL #:	1	RRCID -> 170389	COMPL. DATE 08/18/1998	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12967	- 13014			
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2				N	-0-			-0-							
07	3100 N	3737	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-			-0-							
08	1365 N	728	-0-	-0-	-0-	637	2				N	-0-			-0-							
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-							
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-							
11	2310 X	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-							
RED, LYLE													WELL #:	2	RRCID -> 192888	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 13240	PERF.12854	- 12866			
06	2640 X	2185	-0-	-0-	-0-	2183	2	2	9		N	2			157							
07	2728 X	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9		N	7			164							
08	2790 X	2206	-0-	-0-	-0-	2197	2	9	9		N	8			172							
09	2700 X	2564	-0-	-0-	-0-	2509	2	55	9		N	50			222							
10	2790 X	2697	-0-	-0-	-0-	2650	2	47	9		N	43	193	1	72							
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2457	2	11	9		N	10			82							
RED, LYLE													WELL #:	1	RRCID -> 198081	COMPL. DATE 10/14/2003	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12801	- 12824			
06	90 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-			23							
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			23							
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-			23							
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-			23							
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2				N	-0-			23							
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				N	-0-			23							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321						
IVY		WELL #:		1	RRCID -> 220103		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	45
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	45
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	45
09	390 N	125	-0-	-265	-0-	125	2		N	45
10	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	45
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	45

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID -> 251089		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646	
06	4560 X	2810	-0-	-1750	-0-	2810	2		N	-0-
07	5022 X	3542	-0-	-1480	-0-	3542	2		N	-0-
08	5022 X	4168	-0-	-854	-0-	4168	2		N	-0-
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-	3922	2		N	-0-
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-
11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2		N	-0-

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		100566	RRCID -> 222840		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448	
STEWARD "A" UNIT				1						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	108

MARSTERS		WELL #:		1	RRCID -> 229233		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

COSA RESOURCES, LLC		WELL #:		100584	RRCID -> 184927		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888	
ANDERSON TRUST "A"				1						
06	14B2 EXT	1060	-0-	1060	9143	1060	2		Y	-0-
07	14B2 EXT	1690	-0-	1690	10833	1690	2		Y	-0-
08	14B2 EXT	637	-0-	637	11470	637	2		Y	-0-
09	14B2 EXT	311	-0-	311	11781	311	2		Y	-0-
10	14B2 EXT	268	-0-	268	12049	268	2		Y	-0-
*11	14B2 EXT	192	-0-	192	12241	192	2		Y	-0-

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID -> 189025		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832	
06	14B2 EXT	3560	-0-	3560	5960	3560	2		Y	-0-
07	14B2 EXT	2601	-0-	2601	8561	2601	2		Y	-0-
08	14B2 EXT	111	-0-	111	8672	111	2		Y	-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93	8765	93	2		Y	-0-
10	14B2 EXT	684	-0-	684	9449	684	2		Y	-0-
*11	14B2 EXT	157	-0-	157	9606	157	2		Y	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CORSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584											
MCADAMS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 190638		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13145 - 13250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	655	-0-	655	671	655	2				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	252	-0-	252	923	252	2				Y	-0-			-0-
*11	1184 X	261	-0-	-923	-0-	261	2				Y	-0-			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
MANAHAN "B"		WELL #:		1		RRCID -> 111452		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11290 - 12232			
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2				N	-0-			3
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	2				N	-0-			3
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				N	-0-			3
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2				N	-0-			3
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2				N	-0-			3
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2				N	-0-			3
HANCOCK "W"		WELL #:		1		RRCID -> 112194		COMPL. DATE 07/08/1984		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12243 - 12358			
06	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2				N	-0-			-0-
07	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2				N	-0-			-0-
08	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2				N	-0-			-0-
09	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2				N	-0-			-0-
10	775 N	551	-0-	-224	-0-	551	2				N	-0-			-0-
11	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2				N	-0-			-0-
HILL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 178890		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12301 - 12821			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BROWN "A"		WELL #:		1		RRCID -> 180523		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12304 - 12808			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HANCOCK "W"		WELL #:		2		RRCID -> 185952		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 12495		PERF.12240 - 12360			
06	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	1413	2				N	-0-			10
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2				N	-0-			10
08	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2				N	-0-			10
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2				N	-0-			10
10	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2				N	-0-			10
11	1650 N	1322	-0-	-328	-0-	1322	2				N	-0-			10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.										//CONT.// 108799											
MANAHAN "B"										WELL #: 2		RRCID -> 186089		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12015 - 12288			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			525 2			N	-0-					-0-	
07		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			245 2			N	-0-					-0-	
08		155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-					-0-	
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			602 2			N	-0-					-0-	
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			674 2			N	-0-					-0-	
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			540 2			N	-0-					-0-	

HILL "G"										WELL #: 1		RRCID -> 188733		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12060 - 12314			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HILL "C"										WELL #: 2		RRCID -> 188736		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12550 - 12804			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HANCOCK "W"										WELL #: 3		RRCID -> 189188		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12000 - 12330			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	

HANCOCK " W "										WELL #: 4		RRCID -> 193783		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 12390		PERF.12006 - 12286			
06		510 N	455	-0-	-55	-0-	-0-	-0-			455 2			N	-0-					-0-	
07		434 N	382	-0-	-52	-0-	-0-	-0-			382 2			N	-0-					-0-	
08		887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			887 2			N	-0-					-0-	
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			495 2			N	-0-					-0-	
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			714 2			N	-0-					-0-	
11		870 N	634	-0-	-236	-0-	-0-	-0-			634 2			N	-0-					-0-	

MANAHAN "B"										WELL #: 3		RRCID -> 195952		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 12393		PERF.11991 - 12210			
06		2520 N	1722	-0-	-798	-0-	-0-	-0-			1722 2			N	-0-					13	
07		1891 N	1756	-0-	-135	-0-	-0-	-0-			1756 2			N	-0-					13	
08		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2599 2			N	-0-					13	
09		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2943 2			N	-0-					13	
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1786 2			N	-0-					13	
11		2520 N	2241	-0-	-279	-0-	-0-	-0-			2241 2			N	-0-					13	

HANCOCK "W"										WELL #: 5		RRCID -> 195953		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12000 - 12330			
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	-0-	-0-			511 2			N	-0-					7	
07		496 N	406	-0-	-90	-0-	-0-	-0-			406 2			N	-0-					7	
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			569 2			N	-0-					7	
09		510 N	467	-0-	-43	-0-	-0-	-0-			467 2			N	-0-					7	
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			529 2			N	-0-					7	
11		540 N	531	-0-	-9	-0-	-0-	-0-			531 2			N	-0-					7	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
MANAHAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 197388		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12405	
								PERF.11992 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	5520 X	5005	-0-	-515	-0-	5005	2	N	-0-
07	5549 X	5429	-0-	-120	-0-	5429	2	N	-0-
08	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2	N	-0-
09	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2	N	-0-
10	5549 X	3266	-0-	-2283	-0-	3266	2	N	-0-
11	5520 X	52	-0-	-5468	-0-	52	2	N	-0-
MANAHAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205606		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF.12182 - 12340	
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	N	-0-
08	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2	N	-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-
MANAHAN "B"		WELL #: 6		RRCID -> 207252		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 12595	
								PERF.12038 - 12280	
06	1440 N	928	-0-	-512	-0-	928	2	N	-0-
07	1488 N	679	-0-	-809	-0-	679	2	N	-0-
08	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2	N	-0-
09	930 N	333	-0-	-597	-0-	333	2	N	-0-
10	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-
MANAHAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 213637		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530	
								PERF.12044 - 12326	
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	655	2	N	-0-
MANAHAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 213641		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460	
								PERF.12190 - 12224	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2	N	-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	271	2	N	-0-
WHEELER, JOE		WELL #: 1H		RRCID -> 243433		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 12033	
								PERF.11228 - 12458	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903																					
HILL, F. E. COMPANY				WELL #:		1		RRCID -> 101646		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL		DEPTH 12665		PERF.11150 - 11184											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM														
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE														
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		12														
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		12														
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	1	1	8	2	Y	-0-		12														
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		12														
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-		12														
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	326	2	Y	-0-		12														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1														WELL #:		1		RRCID -> 102005		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12414 - 12572	
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-														
09	T. A.	36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-		-0-														
10	T. A.	106	-0-	106	142	5	1	101	2	Y	-0-		-0-														
11	T. A.	92	-0-	92	234	3	1	89	2	Y	-0-		-0-														
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1														WELL #:		1		RRCID -> 105694		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12379 - 12617	
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
WILSON ZA GU1														WELL #:		1		RRCID -> 108525		COMPL. DATE 08/16/1983		TOTAL		DEPTH 12700		PERF.12228 - 12251	
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
EMMONS, MG GU1														WELL #:		1		RRCID -> 109123		COMPL. DATE 10/12/1983		TOTAL		DEPTH 12400		PERF.12088 - 12195	
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-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
PEYTON, MT GU1														WELL #:		1		RRCID -> 109259		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL		DEPTH 12800		PERF.12286 - 12653	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-		-0-														
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-		-0-														
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-		-0-														
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	29	1	545	2	Y	-0-		-0-														
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	2	Y	-0-		-0-														
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	18	1	538	2	Y	-0-		-0-														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1														WELL #:		1		RRCID -> 109982		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12560 - 12829	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-														
08	T. A.	1208	-0-	1208	1208	67	1	1141	2	Y	-0-		-0-														
09	T. A.	1379	-0-	1379	2587	69	1	1310	2	Y	-0-		-0-														
10	T. A.	797	-0-	797	3384	34	1	763	2	Y	-0-		-0-														
11	4436 X	1052	-0-	-3384	-0-	33	1	1019	2	Y	-0-		-0-														

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903																
WHEELOCK GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	110017	COMPL.	DATE	03/17/1984	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12559	-	12817				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-	
07		175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-	
08		239	N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-	
09		473	N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					-0-	
10		793	N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	759	2	Y	-0-					-0-	
11		406	N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					-0-	
FOLK					WELL #:	1	RRCID ->	110388	COMPL.	DATE	04/27/2001	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	11162	-	11471			
06		444	N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-	
07		384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-	
08		479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	422	2	N	-0-					-0-	
09		450	N	275	-0-	-175	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	N	-0-					-0-	
10		404	N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	N	-0-					-0-	
11		450	N	372	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	56	1	316	2	N	-0-					-0-	
CROUCH, BL GUI					WELL #:	1	RRCID ->	114077	COMPL.	DATE	11/03/1984	TOTAL	DEPTH	13313	PERF.	12555	-	13160			
06		41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-	
07		45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-	
08		39	N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-	
09		38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-	
10		81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-	
11		90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-	
PYLE, HB GUI					WELL #:	1	RRCID ->	114335	COMPL.	DATE	12/01/1984	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.	12026	-	12734			
06		442	N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-	
07		465	N	452	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	-0-					-0-	
08		465	N	437	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-	
09		450	N	433	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-	
10		465	N	442	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	19	1	423	2	Y	-0-					-0-	
11		430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	416	2	Y	-0-					-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1					WELL #:	1	RRCID ->	115443	COMPL.	DATE	12/05/1984	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.	12810	-	12872			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
JONES, E. GAS UNIT NO. 1					WELL #:	1	RRCID ->	123524	COMPL.	DATE	02/15/1987	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.	12754	-	12836			
06		44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-	
07		30	N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-	
08		43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-	
09		30	N	5	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-	
10		31	N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-	
11		98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CNTY: FREESTONE										
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																				
KOOCE, HOMER																				
WELL #: 1										RRCID -> 124429										
COMPL. DATE 05/06/1987										TOTAL DEPTH 12990										
PERF.12686 - 12726																				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
PEYTON, MT GU1										WELL #: 2										
RRCID -> 151179										COMPL. DATE 09/08/1994										
TOTAL DEPTH 12825										PERF.12304 - 12631										
06		42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07		122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08		62	N	19	-0-	-0-	-43	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09		139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
10		124	N	77	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11		142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
HILL, F.E. COMPANY										WELL #: 2										
RRCID -> 153295										COMPL. DATE 12/04/1994										
TOTAL DEPTH 12750										PERF.12064 - 12550										
06		2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2458	2	Y	-0-					-0-
07		2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2255	2	Y	-0-					-0-
08		2449	X	1327	-0-	-0-	-1122	-0-	-0-	74	1	1253	2	Y	-0-					-0-
09		2580	X	559	-0-	-0-	-2021	-0-	-0-	28	1	531	2	Y	-0-					-0-
10		2666	X	393	-0-	-0-	-2273	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
11		2580	X	382	-0-	-0-	-2198	-0-	-0-	12	1	370	2	Y	-0-					-0-
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										
RRCID -> 153782										COMPL. DATE 02/07/1995										
TOTAL DEPTH 13000										PERF.12685 - 12863										
06		551	X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
07		1612	N	494	-0-	-0-	-1118	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-
08		682	N	544	-0-	-0-	-138	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
09		710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	675	2	Y	-0-					-0-
10		496	N	356	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	15	1	341	2	Y	-0-					-0-
11		540	N	274	-0-	-0-	-266	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1										WELL #: 2										
RRCID -> 154735										COMPL. DATE 01/01/2021										
TOTAL DEPTH 12685										PERF.10943 - 11156										
06		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2										
RRCID -> 156268										COMPL. DATE 10/25/1995										
TOTAL DEPTH 12860										PERF.12441 - 12666										
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARROLL, C.L. (CV) GU 1										WELL #: 2										
RRCID -> 157773										COMPL. DATE 01/11/1996										
TOTAL DEPTH 12800										PERF.12020 - 12590										
06		1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07		1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08		589	X	335	-0-	-0-	-254	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
09		1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1718	2	Y	-0-					-0-
10		1364	X	1128	-0-	-0-	-236	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11		1320	X	928	-0-	-0-	-392	-0-	-0-	29	1	899	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903									
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		2	RRCID ->	161100	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12590 - 12773	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	61	1	1006	2	Y	-0-		-0-
08	899 N	452	-0-	-447	-0-	25	1	427	2	Y	-0-		-0-
09	1590 N	1437	-0-	-153	-0-	72	1	1365	2	Y	-0-		-0-
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	64	1	1421	2	Y	-0-		-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	14	1	427	2	Y	-0-		-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	167280	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12627 - 12818	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PYLE, HB GU1		WELL #:		2	RRCID ->	168107	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.12116 - 12638	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
09	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12030 - 12624	
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-		-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-		-0-
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-		-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	8	1	231	2	Y	-0-		-0-

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL	DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025													

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILSON ZA GU1		WELL #:		2	RRCID ->	173075	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12206 - 12534	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210				NON-ASSOCIATED															
PEYTON, MT GU1												//CONT.// 220903				WELL #: 4															
												RRCID -> 179343				COMPL. DATE 08/17/2000				TOTAL DEPTH 12890				PERF.12348 - 12702							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE																
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	35	1	657	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	744 N	692	-0-	-52	-0-	38	1	654	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	690 N	676	-0-	-14	-0-	34	1	642	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	29	1	634	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	20	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
HOMER KOONCE												WELL #: 3				RRCID -> 180428				COMPL. DATE 11/01/2000				TOTAL DEPTH 12935				PERF.12775 - 12814			
06	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	51	1	967	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	140	1	2301	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	1705 X	1619	-0-	-86	-0-	90	1	1529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	2449 X	1081	-0-	-1368	-0-	47	1	1034	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	2370 X	1265	-0-	-1105	-0-	40	1	1225	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 3				RRCID -> 181065				COMPL. DATE 11/22/2000				TOTAL DEPTH 12964				PERF.12819 - 12876			
06	2942 X	2776	-0-	-166	-0-	138	1	2638	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	152	1	2497	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	3224 X	2521	-0-	-703	-0-	140	1	2381	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2992	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
						6	9				5				5																
10	3038 X	1230	-0-	-1808	-0-	53	1	1177	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5																
11	2790 X	2340	-0-	-450	-0-	74	1	2266	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	5																
JONES, E. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 4				RRCID -> 181131				COMPL. DATE 12/15/2000				TOTAL DEPTH 13000				PERF.12706 - 12854			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																
FOLK												WELL #: 2SH				RRCID -> 181135				COMPL. DATE 10/17/2010				TOTAL DEPTH 12249				PERF.12808 - 15020			
06	4800 X	3920	-0-	-880	-0-	3879	2	41	9	N	37				37																
07	5921 X	3320	-0-	-2601	-0-	387	1	2933	2	N	-0-				37																
08	6045 X	5933	-0-	-112	-0-	728	1	5205	2	N	-0-				37																
09	5850 X	5707	-0-	-143	-0-	840	1	4867	2	N	-0-				37																
10	6045 X	5278	-0-	-767	-0-	1028	1	4250	2	N	-0-				37																
11	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	945	1	5186	2	N	-0-				37																
PEYTON, MT GU1												WELL #: 5				RRCID -> 182249				COMPL. DATE 03/21/2001				TOTAL DEPTH 12751				PERF.12494 - 12549			
06	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	194	1	3702	2	Y	1	1	7	-0-	-0-																
						1	9																								
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	247	1	4058	2	Y	-0-			-0-	-0-																
08	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	234	1	3977	2	Y	-0-			-0-	-0-																
09	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	241	1	4583	2	Y	-0-			-0-	-0-																
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	201	1	4452	2	Y	5			-0-	5																
						6	9																								
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	136	1	4149	2	Y	-0-			-0-	-0-																

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 3		RRCID -> 182377		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 12722		PERF.12319 - 12565				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3 1		45 2	N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1 1		15 2	N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		1 1		31 2	N	-0-					-0-

WHITAKER				WELL #: 1		RRCID -> 182433		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11349 - 11531				
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	206	1	511	2	N	-0-					-0-
07	837 N	717	-0-	-120	-0-	254	1	463	2	N	-0-					-0-
08	896 N	896	-0-	-0-	-0-	276	1	620	2	N	-0-					-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	172	1	557	2	N	-0-					-0-
10	713 N	672	-0-	-41	-0-	218	1	454	2	N	-0-					-0-
11	870 N	719	-0-	-151	-0-	67	1	652	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 182564		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 12260		PERF.11808 - 11960				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOMER KOONCE				WELL #: 4		RRCID -> 182961		COMPL. DATE 01/23/2021		TOTAL DEPTH 12947		PERF.12372 - 12460				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 183286		COMPL. DATE 12/31/2020		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11966 - 12268				
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	2	N	-0-					-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	118	1	2000	2	N	-0-					-0-
						8	9				7					7
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	-0-					7
10	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	68	1	1502	2	N	-0-					7
11	2070 N	1796	-0-	-274	-0-	57	1	1739	2	N	-0-					7

AULTMAN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 183342		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12385		PERF.12124 - 12272				
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	87	1	522	2	N	-0-					-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	198	1	392	2	N	-0-					-0-
08	558 N	199	-0-	-359	-0-	46	1	153	2	N	-0-					-0-
09	600 N	523	-0-	-77	-0-	48	1	475	2	N	-0-					-0-
10	589 N	379	-0-	-210	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
11	180 N	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																			
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1																			
WELL #: 3										RRCID -> 183589		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12420 - 12703			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			-0-				
07		868 N	324	-0-	-544	-0-	19	1	305	2	Y	-0-			-0-				
08		465 N	382	-0-	-83	-0-	21	1	361	2	Y	-0-			-0-				
09		330 N	227	-0-	-103	-0-	11	1	216	2	Y	-0-			-0-				
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-			-0-				
11		360 N	349	-0-	-11	-0-	11	1	338	2	Y	-0-			-0-				
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1										WELL #: 5		RRCID -> 184627		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12256 - 12265	
06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-				
07		589 N	115	-0-	-474	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-				
08		558 N	97	-0-	-461	-0-	5	1	92	2	N	-0-			-0-				
09		270 N	214	-0-	-56	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-				
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-			-0-				
11		90 N	46	-0-	-44	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-				
EMMONS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 184667		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 12980		PERF.12625 - 12929	
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-			-0-				
07		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	79	1	1306	2	N	-0-			-0-				
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	79	1	1340	2	N	-0-			-0-				
09		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	71	1	1354	2	N	-0-			-0-				
10		1395 N	1392	-0-	-3	-0-	60	1	1332	2	N	-0-			-0-				
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	49	1	1492	2	N	-0-			-0-				
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1										WELL #: 4		RRCID -> 185474		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12430 - 12710	
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-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
AULTMAN GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 185858		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11940 - 12172	
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	204	1	1223	2	N	-0-			-0-				
07		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	803	1	1586	2	N	-0-			-0-				
08		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	578	1	1909	2	N	-0-			-0-				
09		900 N	721	-0-	-179	-0-	66	1	655	2	N	-0-			-0-				
10		988 N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-			-0-				
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	N	-0-			-0-				
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 2		RRCID -> 186933		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 13346		PERF.12562 - 12689	
06		746 X	746	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-				
07		837 X	641	-0-	-196	-0-	43	1	598	2	Y	-0-			-0-				
08		1054 X	403	-0-	-651	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-				
09		1020 X	245	-0-	-775	-0-	14	1	231	2	Y	-0-			-0-				
10		1054 X	726	-0-	-328	-0-	45	1	681	2	Y	-0-			-0-				
11		750 X	677	-0-	-73	-0-	41	1	636	2	Y	-0-			-0-				
S. NAN-SU-GAIL GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 187199		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 12980		PERF.11318 - 11965	
06		267 X	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	Y	-0-			-0-				
07		283 X	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-				
08		279 X	150	-0-	-129	-0-	8	1	142	2	Y	-0-			-0-				
09		270 X	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	Y	-0-			-0-				
10		279 X	173	-0-	-106	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-				
11		292 X	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EMMONS UNIT				//CONT.// 64409 210 220903 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	86 1	1629	2	N	-0-					-0-
07		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	72 1	1184	2	N	-0-					-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	125 1	2129	2	N	-0-					-0-
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	69 1	1308	2	N	-0-					-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	94 1	2086	2	N	-0-					-0-
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	47 1	1448	2	N	-0-					-0-

TERRY "A"				WELL #:	1	RRCID -> 187347	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 12710	PERF.12472	-	12532					
06		545 X	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515	2	Y	-0-					-0-
07		1023 X	793	-0-	-230	-0-	53 1	740	2	Y	-0-					-0-
08		1426 X	1218	-0-	-208	-0-	74 1	1144	2	Y	-0-					-0-
09		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	76 1	1212	2	Y	-0-					-0-
10		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	87 1	1324	2	Y	-0-					-0-
11		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	80 1	1223	2	Y	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1				WELL #:	5	RRCID -> 187685	COMPL. DATE 01/15/2002	TOTAL DEPTH 13020	PERF.12749	-	12918					
06		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11 1	212	2	Y	-0-					-0-
07		589 N	72	-0-	-517	-0-	4 1	68	2	Y	-0-					-0-
08		1023 N	27	-0-	-996	-0-	2 1	25	2	Y	-0-					-0-
09		210 N	5	-0-	-205	-0-	5 2			Y	-0-					-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	2 1	43	2	Y	-0-					-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187920	COMPL. DATE 01/10/2002	TOTAL DEPTH 13460	PERF.13008	-	13086					
06		3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	118 1	2041	2	Y	-0-					-0-
07		3813 X	2642	-0-	-1171	-0-	178 1	2462	2	Y	-0-					-0-
							2 9									
08		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	213 1	3286	2	Y	-0-					-0-
							2 9									
09		3240 X	3143	-0-	-97	-0-	186 1	2957	2	Y	-0-					-0-
10		3193 X	3174	-0-	-19	-0-	195 1	2979	2	Y	-0-					-0-
11		3390 X	2828	-0-	-562	-0-	173 1	2655	2	Y	-0-					-0-

TERRY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 187990	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12782	-	13293					
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	41 1	715	2	N	-0-					-0-
07		744 N	546	-0-	-198	-0-	37 1	509	2	N	-0-					-0-
08		952 N	952	-0-	-0-	-0-	58 1	894	2	N	-0-					-0-
09		750 N	694	-0-	-56	-0-	41 1	653	2	N	-0-					-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	613	2	N	-0-					-0-
11		810 N	520	-0-	-290	-0-	32 1	488	2	N	-0-					-0-

TERRY "A"				WELL #:	2	RRCID -> 188732	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 12880	PERF.12585	-	12718					
06		832 X	832	-0-	-0-	-0-	45 1	787	2	Y	-0-					-0-
07		1674 X	774	-0-	-900	-0-	52 1	722	2	Y	-0-					-0-
08		1705 X	1704	-0-	-1	-0-	104 1	1600	2	Y	-0-					-0-
09		1650 X	1175	-0-	-475	-0-	69 1	1106	2	Y	-0-					-0-
10		1457 X	489	-0-	-968	-0-	30 1	459	2	Y	-0-					-0-
11		1650 X	409	-0-	-1241	-0-	25 1	384	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY										CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 64409 210										NON-ASSOCIATED									
TERRY "C"										//CONT.// 220903										WELL #: 1									
										RRCID -> 188737										COMPL. DATE 03/17/2002									
										TOTAL DEPTH 12825										PERF.12414 - 12569									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM										
06		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-			73 1	1270 2	Y	-0-						-0-											
07		1435 X	1435	-0-	-0-	-0-			97 1	1338 2	Y	-0-						-0-											
08		2976 X	2840	-0-	-136	-0-			173 1	2667 2	Y	-0-						-0-											
09		2880 X	2519	-0-	-361	-0-			149 1	2370 2	Y	-0-						-0-											
10		2976 X	2558	-0-	-418	-0-			158 1	2400 2	Y	-0-						-0-											
11		2760 X	2382	-0-	-378	-0-			146 1	2236 2	Y	-0-						-0-											
TERRY "C"										WELL #: 2										RRCID -> 188739									
										COMPL. DATE 03/13/2002										TOTAL DEPTH 12756									
										PERF.12354 - 12565																			
06		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-			73 1	1270 2	Y	-0-						-0-											
07		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-			122 1	1692 2	Y	-0-						-0-											
08		2170 X	1780	-0-	-390	-0-			108 1	1672 2	Y	-0-						-0-											
09		1830 X	1449	-0-	-381	-0-			86 1	1363 2	Y	-0-						-0-											
10		1829 X	1330	-0-	-499	-0-			82 1	1248 2	Y	-0-						-0-											
11		1770 X	619	-0-	-1151	-0-			38 1	581 2	Y	-0-						-0-											
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 3										RRCID -> 189257									
										COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH 12950									
										PERF.12646 - 12767																			
06		120 X	120	-0-	-0-	-0-			7 1	113 2	Y	-0-						-0-											
07		288 X	288	-0-	-0-	-0-			19 1	269 2	Y	-0-						-0-											
08		372 X	359	-0-	-13	-0-			22 1	337 2	Y	-0-						-0-											
09		462 X	462	-0-	-0-	-0-			27 1	435 2	Y	-0-						-0-											
10		395 X	395	-0-	-0-	-0-			24 1	371 2	Y	-0-						-0-											
11		382 X	382	-0-	-0-	-0-			23 1	359 2	Y	-0-						-0-											
EMMONS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 189406									
										COMPL. DATE 05/27/2002										TOTAL DEPTH 12900									
										PERF.12627 - 12720																			
06		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-			218 1	4149 2	N	-0-						-0-											
07		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-			185 1	3046 2	N	-0-						-0-											
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-			252 1	4287 2	N	-0-						-0-											
09		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-			208 1	3962 2	N	-0-						-0-											
10		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-			183 1	4054 2	N	-0-						-0-											
11		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-			119 1	3652 2	N	-0-						-0-											
MCADAMS "B"										WELL #: 4L										RRCID -> 190537									
										COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH 12730									
										PERF.11990 - 12236																			
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-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-											
ANDERSON TRUST "A"										WELL #: 8										RRCID -> 190538									
										COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 13095									
										PERF.12408 - 12848																			
06		1237 X	-0-	-0-	-1237	-0-					Y	-0-						-0-											
07		272 X	272	-0-	-0-	-0-			18 1	254 2	Y	-0-						-0-											
08		930 X	155	-0-	-775	-0-			9 1	146 2	Y	-0-						-0-											
09		900 X	98	-0-	-802	-0-			6 1	92 2	Y	-0-						-0-											
10		310 X	163	-0-	-147	-0-			10 1	153 2	Y	-0-						-0-											
11		270 X	113	-0-	-157	-0-			7 1	106 2	Y	-0-						-0-											
TERRY "A"										WELL #: 5										RRCID -> 190624									
										COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH 12775									
										PERF.12426 - 12635																			
06		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-			85 1	1473 2	Y	-0-						-0-											
07		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-			99 1	1369 2	Y	-0-						-0-											
08		1271 X	1195	-0-	-76	-0-			73 1	1122 2	Y	-0-						-0-											
09		1560 X	1375	-0-	-185	-0-			81 1	1294 2	Y	-0-						-0-											
10		1612 X	1179	-0-	-433	-0-			73 1	1106 2	Y	-0-						-0-											
11		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-			100 1	1532 2	Y	-0-						-0-											

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
EMMONS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	190912	COMPL.	DATE	08/20/2002	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.12424	-	12583				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	N	-0-	-0-						-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	-0-	81	1	1326	2	N	-0-	-0-						-0-
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	-0-	-0-						-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1262	2	N	-0-	-0-						-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1342	2	N	-0-	-0-						-0-
11	1440	N	1069	-0-	-371	-0-	-0-	34	1	1035	2	N	-0-	-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	190935	COMPL.	DATE	08/22/2002	TOTAL	DEPTH	12452	PERF.12182	-	12277				
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	392	2	N	-0-	-0-						-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	623	2	N	-0-	-0-						-0-
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	-0-	185	1	611	2	N	-0-	-0-						-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	-0-	35	1	341	2	N	-0-	-0-						-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	957	2	N	-0-	-0-						-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1142	2	N	-0-	-0-						-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	191620	COMPL.	DATE	10/20/2002	TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12557	-	12567				
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-	-0-						-0-
07	744	N	406	-0-	-338	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-	-0-						-0-
08	527	N	256	-0-	-271	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-	-0-						-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-	-0-						-0-
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	-0-	10	1	220	2	N	-0-	-0-						-0-
11	240	N	140	-0-	-100	-0-	-0-	4	1	136	2	N	-0-	-0-						-0-
PILLANS				WELL #:	2	RRCID ->	192551	COMPL.	DATE	11/23/2002	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11674	-	11752				
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	289	2	N	-0-	-0-						-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-						-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-	-0-						-0-
09	90	N	36	-0-	-54	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-	-0-						-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	44	2	N	-0-	-0-						-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-	-0-						-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	192769	COMPL.	DATE	12/28/2002	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.12538	-	12654				
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1054	2	N	-0-	-0-						-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1121	2	N	-0-	-0-						-0-
08	682	N	479	-0-	-203	-0-	-0-	27	1	452	2	N	-0-	-0-						-0-
09	1110	N	881	-0-	-229	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-	-0-						-0-
10	1178	N	115	-0-	-1063	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-	-0-						-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	606	2	N	-0-	-0-						-0-
AULTMAN GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	192770	COMPL.	DATE	12/17/2002	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.12184	-	12194				
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	405	2	N	-0-	-0-						-0-
07	1395	N	142	-0-	-1253	-0-	-0-	48	1	94	2	N	-0-	-0-						-0-
08	899	N	169	-0-	-730	-0-	-0-	39	1	130	2	N	-0-	-0-						-0-
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	N	-0-	-0-						-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	782	2	N	-0-	-0-						-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	807	2	N	-0-	-0-						-0-
EMMONS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	193654	COMPL.	DATE	01/27/2003	TOTAL	DEPTH	12785	PERF.12471	-	12596				
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	746	2	N	-0-	-0-						-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	N	-0-	-0-						-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	-0-	24	1	416	2	N	-0-	-0-						-0-
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	-0-	22	1	418	2	N	-0-	-0-						-0-
10	837	N	383	-0-	-454	-0-	-0-	17	1	366	2	N	-0-	-0-						-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	N	-0-	-0-						-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												NON-ASSOCIATED							
S. NAN-SU-GAIL GU 1												//CONT.// 64409 210				//CONT.// 220903			
												WELL #: 6				RRCID -> 194372			
												COMPL. DATE 03/08/2003				TOTAL DEPTH 13108			
												PERF.12840 - 12952							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE				
06		3150 X	2639	-0-	-511	-0-	132	1	2507	2	Y	-0-			-0-				
07		3131 X	2625	-0-	-506	-0-	151	1	2474	2	Y	-0-			-0-				
08		3131 X	2798	-0-	-333	-0-	156	1	2642	2	Y	-0-			-0-				
09		3030 X	2785	-0-	-245	-0-	139	1	2646	2	Y	-0-			-0-				
10		3007 X	3003	-0-	-4	-0-	130	1	2873	2	Y	-0-			-0-				
11		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2	Y	-0-			-0-				
EMMONS UNIT												WELL #: 9				RRCID -> 194448			
												COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 12825			
												PERF.12605 - 12615							
06		1740 X	1319	-0-	-421	-0-	66	1	1253	2	N	-0-			-0-				
07		1798 X	1423	-0-	-375	-0-	82	1	1341	2	N	-0-			-0-				
08		1674 X	1633	-0-	-41	-0-	91	1	1542	2	N	-0-			-0-				
09		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1466	2	N	-0-			-0-				
10		1426 N	1239	-0-	-187	-0-	54	1	1185	2	N	-0-			-0-				
11		1590 N	1189	-0-	-401	-0-	38	1	1151	2	N	-0-			-0-				
KOONCE, HOMER												WELL #: 5				RRCID -> 195874			
												COMPL. DATE 04/20/2003				TOTAL DEPTH 12942			
												PERF.12738 - 12788							
06		575 N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-			-0-				
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	-0-			-0-				
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	Y	-0-			-0-				
09		570 N	543	-0-	-27	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			-0-				
10		589 N	557	-0-	-32	-0-	24	1	533	2	Y	-0-			-0-				
11		630 N	515	-0-	-115	-0-	16	1	499	2	Y	-0-			-0-				
DENT, MARY GRACE												WELL #: 1				RRCID -> 195942			
												COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 12753			
												PERF.12489 - 12611							
06		2700 X	790	-0-	-1910	-0-	39	1	751	2	Y	-0-			-0-				
07		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-			-0-				
08		3069 X	883	-0-	-2186	-0-	49	1	834	2	Y	-0-			-0-				
09		2970 X	861	-0-	-2109	-0-	43	1	818	2	Y	-0-			-0-				
10		3069 X	583	-0-	-2486	-0-	25	1	558	2	Y	-0-			-0-				
11		1080 X	839	-0-	-241	-0-	27	1	812	2	Y	-0-			-0-				
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 6				RRCID -> 196582			
												COMPL. DATE 05/08/2003				TOTAL DEPTH 12475			
												PERF.12240 - 12254							
06		133 N	133	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	Y	-0-			-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
EMMONS UNIT												WELL #: 10				RRCID -> 197311			
												COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL DEPTH 12810			
												PERF.12596 - 12606							
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-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
EMMONS UNIT												WELL #: 12				RRCID -> 197436			
												COMPL. DATE 07/14/2003				TOTAL DEPTH 12880			
												PERF.12568 - 12654							
06		780 X	371	-0-	-409	-0-	18	1	353	2	N	-0-			-0-				
07		403 X	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	N	-0-			-0-				
08		403 X	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	N	-0-			-0-				
09		390 X	363	-0-	-27	-0-	18	1	345	2	N	-0-			-0-				
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	2	N	-0-			-0-				
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	N	-0-			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE																			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																																
EMMONS UNIT																																
WELL #: 13													RRCID -> 198186				COMPL. DATE 10/09/2003				TOTAL DEPTH 12800				PERF.12548 - 12558							
NON-ASSOCIATED													CAPACITY																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
06		289 N	289	-0-	-0-	-0-			14 1	275	2	N	-0-					-0-														
07		413 N	413	-0-	-0-	-0-			24 1	389	2	N	-0-					-0-														
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-			24 1	415	2	N	-0-					-0-														
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-			17 1	317	2	N	-0-					-0-														
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-			19 1	426	2	N	-0-					-0-														
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-			12 1	366	2	N	-0-					-0-														
S. NAN-SU-GAIL GU 1													WELL #: 7				RRCID -> 198898				COMPL. DATE 07/01/2003				TOTAL DEPTH 13000				PERF.12694 - 12818			
06		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-			134 1	1972	2	Y	-0-					-0-														
07		2449 N	992	-0-	-1457	-0-			86 1	906	2	Y	-0-					-0-														
08		2325 N	1	-0-	-2324	-0-			1 2			Y	-0-					-0-														
09		2100 N	352	-0-	-1748	-0-			46 1	306	2	Y	-0-					-0-														
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-			141 1	2436	2	Y	-0-					-0-														
11		3000 N	3350	-0-	350	350			135 1	3215	2	Y	-0-					-0-														
AULTMAN GAS UNIT													WELL #: 7				RRCID -> 199274				COMPL. DATE 11/17/2003				TOTAL DEPTH 12425				PERF.12232 - 12242			
06		472 N	472	-0-	-0-	-0-			67 1	405	2	N	-0-					-0-														
07		186 N	150	-0-	-36	-0-			50 1	100	2	N	-0-					-0-														
08		465 N	415	-0-	-50	-0-			96 1	319	2	N	-0-					-0-														
09		480 N	469	-0-	-11	-0-			43 1	426	2	N	-0-					-0-														
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-			15 1	503	2	N	-0-					-0-														
11		390 N	372	-0-	-18	-0-			39 1	333	2	N	-0-					-0-														
EMMONS UNIT													WELL #: 15				RRCID -> 199606				COMPL. DATE 12/12/2003				TOTAL DEPTH 12700				PERF.12562 - 12572			
06		1650 X	1275	-0-	-375	-0-			92 1	1183	2	N	-0-					-0-														
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-			148 1	1918	2	N	-0-					-0-														
08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-			176 1	2457	2	N	-0-					-0-														
09		3000 N	3537	-0-	537	537			205 1	3332	2	N	-0-					-0-														
10		3100 N	3283	-0-	183	720			172 1	3111	2	N	-0-					-0-														
11		3000 N	2946	-0-	-54	666			122 1	2824	2	N	-0-					-0-														
S. NAN-SU-GAIL GU 1													WELL #: 8				RRCID -> 199725				COMPL. DATE 08/15/2003				TOTAL DEPTH 13200				PERF.12815 - 12967			
06		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-			88 1	1673	2	Y	-0-					-0-														
07		1953 N	1936	-0-	-17	-0-			111 1	1825	2	Y	-0-					-0-														
08		1984 N	1883	-0-	-101	-0-			105 1	1778	2	Y	-0-					-0-														
09		1770 N	1731	-0-	-39	-0-			86 1	1645	2	Y	-0-					-0-														
10		1922 N	1841	-0-	-81	-0-			80 1	1761	2	Y	-0-					-0-														
11		1830 N	1684	-0-	-146	-0-			53 1	1631	2	Y	-0-					-0-														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1													WELL #: 5				RRCID -> 200000				COMPL. DATE 09/17/2003				TOTAL DEPTH 12926				PERF.12550 - 12696			
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-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-														
EMMONS UNIT													WELL #: 17				RRCID -> 200134				COMPL. DATE 01/19/2004				TOTAL DEPTH 12925				PERF.12676 - 12686			
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-			12 1	232	2	N	-0-					-0-														
07		310 N	135	-0-	-175	-0-			8 1	127	2	N	-0-					-0-														
08		527 N	263	-0-	-264	-0-			15 1	248	2	N	-0-					-0-														
09		240 N	91	-0-	-149	-0-			5 1	86	2	N	-0-					-0-														
10		124 N	70	-0-	-54	-0-			3 1	67	2	N	-0-					-0-														
11		240 N	43	-0-	-197	-0-			1 1	42	2	N	-0-					-0-														

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										//CONT.//		64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
EMMONS UNIT										WELL #:		16		RRCID -> 200618		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL	DEPTH 12925	PERF.12656	- 12666
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1843	2	N	-0-			-0-						
07	1922 N	1634	-0-	-288	-0-	-0-	94	1	1540	2	N	-0-			-0-						
08	2077 N	1745	-0-	-332	-0-	-0-	97	1	1648	2	N	-0-			-0-						
09	1950 N	350	-0-	-1600	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-			-0-						
10	1643 N	525	-0-	-1118	-0-	-0-	23	1	502	2	N	-0-			-0-						
11	1680 N	753	-0-	-927	-0-	-0-	24	1	729	2	N	-0-			-0-						
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL	DEPTH 13050	PERF.12740	- 12900
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	924	2	Y	-0-			-0-						
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1567	2	Y	-0-			-0-						
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	8			-0-						
							9	9							8						
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1223	2	Y	-0-			8						
10	1674 N	1451	-0-	-223	-0-	-0-	63	1	1388	2	Y	-0-			8						
11	1530 N	1262	-0-	-268	-0-	-0-	40	1	1222	2	Y	-0-			8						
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		7		RRCID -> 200714		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL	DEPTH 13004	PERF.12691	- 12870
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-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-						
JONES, E. GAS UNIT NO. 1										WELL #:		5		RRCID -> 200880		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL	DEPTH 12930	PERF.12625	- 12760
06	2670 X	1853	-0-	-817	-0-	-0-	92	1	1760	2	Y	1	1	7	-0-						
							1	9													
07	2573 X	2100	-0-	-473	-0-	-0-	120	1	1980	2	Y	-0-			-0-						
08	2759 X	1027	-0-	-1732	-0-	-0-	57	1	970	2	Y	-0-			-0-						
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-			-0-						
10	2108 X	2081	-0-	-27	-0-	-0-	90	1	1991	2	Y	-0-			-0-						
11	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3227	2	Y	-0-			-0-						
EMMONS UNIT										WELL #:		14		RRCID -> 201350		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12546	- 12598
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-			-0-						
07	465 N	191	-0-	-274	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-						
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	535	2	N	-0-			-0-						
09	270 N	232	-0-	-38	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-			-0-						
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-						
11	540 N	158	-0-	-382	-0-	-0-	5	1	153	2	N	-0-			-0-						
EMMONS UNIT										WELL #:		18		RRCID -> 201830		COMPL. DATE 04/05/2004		TOTAL	DEPTH 12855	PERF.12660	- 12670
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
PYLE, H.B. GU1		WELL #:		3	RRCID -> 202039		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12571	- 12696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	5	1	Y	-0-	83	2	-0-
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	-0-	240	2	-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	78	2	-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	176	2	-0-

HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		3	RRCID -> 202853		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12437	- 12676
06	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	162	1	Y	-0-	2521	2	45
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	-0-	2797	2	45
08	3658 X	3153	-0-	-505	-0-	205	1	Y	-0-	2948	2	45
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	2	2833	2	47
						2	9					
10	3007 X	2820	-0-	-187	-0-	152	1	Y	-0-	2668	2	47
11	3060 X	2432	-0-	-628	-0-	106	1	Y	-0-	2326	2	47

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID -> 203664		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12698	- 12855
06	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-	1210	2	-0-
07	972 X	972	-0-	-0-	-0-	56	1	Y	-0-	916	2	-0-
08	806 X	562	-0-	-244	-0-	31	1	Y	-0-	531	2	-0-
09	1260 X	689	-0-	-571	-0-	34	1	Y	-0-	655	2	-0-
10	1302 X	873	-0-	-429	-0-	38	1	Y	-0-	835	2	-0-
11	1260 X	331	-0-	-929	-0-	10	1	Y	-0-	321	2	-0-

PEYTON, MT GU1		WELL #:		6	RRCID -> 203872		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL	DEPTH 12860	PERF.12521	- 12664
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	99	2	-0-
07	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	Y	-0-	31	2	-0-
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	4	1	Y	-0-	59	2	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	118	2	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	121	2	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	91	2	-0-

PILLANS		WELL #:		3	RRCID -> 204411		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL	DEPTH 11830	PERF.11482	- 11641
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 205125		COMPL. DATE 12/05/2020		TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12634	- 12786
06	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	83	1	Y	-0-	1591	2	-0-
07	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	-0-	1772	2	-0-
08	1984 X	1725	-0-	-259	-0-	96	1	Y	-0-	1629	2	-0-
09	1890 X	1118	-0-	-772	-0-	56	1	Y	-0-	1062	2	-0-
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	89	1	Y	-0-	1968	2	-0-
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	1825	2	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
FRYER "A"															
WELL #: 1												RRCID -> 205156			
COMPL. DATE 06/12/2004												TOTAL DEPTH 12750			
PERF.12386 - 12512															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-				-0-
07	434 N	223	-0-	-211	-0-	15	1	208	2	N	-0-				-0-
08	279 N	225	-0-	-54	-0-	14	1	211	2	N	-0-				-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-				-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-				-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-				-0-
KOONCE, HOMER												WELL #: 7			
RRCID -> 205589												COMPL. DATE 08/03/2004			
TOTAL DEPTH 12970												PERF.12654 - 12790			
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-				-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	98	1	1617	2	Y	-0-				-0-
08	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-				-0-
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	-0-				-0-
10	1705 N	1415	-0-	-290	-0-	61	1	1354	2	Y	-0-				-0-
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	43	1	1303	2	Y	-0-				-0-
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 8			
RRCID -> 206063												COMPL. DATE 11/01/2004			
TOTAL DEPTH 12500												PERF.12260 - 12272			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	1066	-0-	1066	1066	358	1	708	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.	640	-0-	640	1706	149	1	491	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.	962	-0-	962	2668	89	1	873	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.	683	-0-	683	3351	20	1	663	2	Y	-0-				-0-
11	3749 X	398	-0-	-3351	-0-	42	1	356	2	Y	-0-				-0-
AULTMAN GAS UNIT												WELL #: 9			
RRCID -> 207234												COMPL. DATE 02/11/2020			
TOTAL DEPTH 12433												PERF.11756 - 11763			
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-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 10			
RRCID -> 207243												COMPL. DATE 01/27/2021			
TOTAL DEPTH 13120												PERF.11440 - 11453			
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-				-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	2	Y	-0-				-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	Y	-0-				-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	2	Y	-0-				-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1												WELL #: 9			
RRCID -> 207344												COMPL. DATE 09/11/2004			
TOTAL DEPTH 13078												PERF.12730 - 12926			
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	70	1	1342	2	Y	-0-				-0-
07	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	83	1	1360	2	Y	-0-				-0-
08	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-				-0-
09	1410 N	627	-0-	-783	-0-	31	1	596	2	Y	-0-				-0-
10	1457 N	1252	-0-	-205	-0-	54	1	1198	2	Y	-0-				-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	46	1	1412	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 12		RRCID -> 207369		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 13044		PERF.12818 - 12858			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	2	Y	-0-			-0-
07	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1831	2	2	Y	-0-			23
						25	9								
08	1643 X	1548	-0-	-95	-0-	86	1	1462	2	2	Y	-0-			23
09	1890 X	1806	-0-	-84	-0-	90	1	1716	2	2	Y	-0-			23
10	1953 X	1776	-0-	-177	-0-	77	1	1699	2	2	Y	-0-			23
11	1890 X	1700	-0-	-190	-0-	54	1	1646	2	2	Y	-0-			23

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 6		RRCID -> 209303		COMPL. DATE 12/23/2004		TOTAL DEPTH 12880		PERF.12557 - 12717			
06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	96	1	1821	2	2	Y	-0-			-0-
07	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	140	1	2295	2	2	Y	-0-			-0-
08	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	135	1	2297	2	2	Y	-0-			-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	112	1	2125	2	2	Y	-0-			-0-
10	2449 N	1704	-0-	-745	-0-	74	1	1630	2	2	Y	-0-			-0-
11	2340 N	601	-0-	-1739	-0-	19	1	582	2	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 10		RRCID -> 209592		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 12675		PERF.12426 - 12500			
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	2	Y	-0-			10
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	2	Y	-0-			10
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	2	2	Y	-0-			10
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	10	1	183	2	2	Y	-0-			10
10	217 N	54	-0-	-163	-0-	2	1	52	2	2	Y	-0-			10
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			10

PEYTON, MT GU1				WELL #: 10		RRCID -> 209657		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12026 - 12622			
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	2	Y	-0-			-0-
07	1488 X	903	-0-	-585	-0-	52	1	851	2	2	Y	-0-			-0-
08	1519 X	1391	-0-	-128	-0-	77	1	1314	2	2	Y	-0-			-0-
09	1530 X	1369	-0-	-161	-0-	68	1	1301	2	2	Y	-0-			-0-
10	1581 X	1096	-0-	-485	-0-	47	1	1049	2	2	Y	-0-			-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1483	2	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 11		RRCID -> 209663		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12702		PERF.12108 - 12311			
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	458	-0-	-38	-0-	26	1	432	2	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	445	-0-	-20	-0-	25	1	420	2	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	22	1	409	2	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	2	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	13	1	406	2	2	Y	-0-			-0-

FOLK				WELL #: 3		RRCID -> 210634		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 12515		PERF.12028 - 12363			
06	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2				N	-0-			-0-
07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	247	1	1779	2	2	N	-0-			-0-
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	273	1	1808	2	2	N	-0-			-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	297	1	1606	2	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1831	-0-	-184	-0-	373	1	1458	2	2	N	-0-			-0-
11	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	340	1	1758	2	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
EMMONS, MG GU1				WELL #:	2	RRCID -> 211024		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12064 - 12166					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

PILLANS				WELL #:	6	RRCID -> 212454		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11494 - 11596					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110	

PILLANS				WELL #:	8	RRCID -> 213243		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11510 - 11671					
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-			3	
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3	
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3	
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-			3	
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			3	
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-			3	

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	8	RRCID -> 216517		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12104 - 12547					
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	N	-0-			-0-	
07	1209	N	975	-0-	-234	-0-	-0-	56	1	919	2	N	-0-			-0-	
08	1023	N	877	-0-	-146	-0-	-0-	49	1	828	2	N	-0-			-0-	
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	785	2	N	-0-			-0-	
10	961	N	766	-0-	-195	-0-	-0-	33	1	733	2	N	-0-			-0-	
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	867	2	N	-0-			-0-	

PYLE, HB GU1				WELL #:	4	RRCID -> 216624		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12720 - 12738					
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #:	7	RRCID -> 217217		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12380 - 12466					
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TERRY "A"				WELL #:	4	RRCID -> 217245		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619					
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	N	-0-			-0-	
07	1302	N	936	-0-	-366	-0-	-0-	63	1	873	2	N	-0-			-0-	
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1231	2	N	-0-			-0-	
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1289	2	N	-0-			-0-	
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-			-0-	
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
PILLANS				WELL #:		5	RRCID -> 217468		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 11820		PERF.11448 - 11646						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
KOONCE, HOMER				WELL #:		6	RRCID -> 217624		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12666 - 12682						
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-	
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-						-0-	
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-						-0-	
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-						-0-	
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	2						2	
							2	9											
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-						2	
IVY "B" GU 1				WELL #:		5	RRCID -> 217629		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 12212		PERF.11528 - 11980						
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	1	867	2	Y	-0-						-0-	
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	1	928	2	Y	-0-						-0-	
08	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	-0-	1018	1	865	2	Y	-0-						-0-	
09	1890 N	1730	-0-	-160	-0-	-0-	956	1	774	2	Y	-0-						-0-	
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	1	938	2	Y	-0-						-0-	
11	1830 N	1704	-0-	-126	-0-	-0-	926	1	778	2	Y	-0-						-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		15	RRCID -> 217631		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12855 - 12950						
06	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1570	2	Y	-0-						-0-	
07	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	Y	-0-						-0-	
08	2418 X	1459	-0-	-959	-0-	-0-	81	1	1378	2	Y	-0-						-0-	
09	2340 X	1372	-0-	-968	-0-	-0-	68	1	1304	2	Y	-0-						-0-	
10	2418 X	1128	-0-	-1290	-0-	-0-	49	1	1079	2	Y	-0-						-0-	
11	1650 X	1375	-0-	-275	-0-	-0-	44	1	1331	2	Y	-0-						-0-	
S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #:		13H	RRCID -> 217811		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12833		PERF.12787 - 14084						
06	2460 X	2023	-0-	-437	-0-	-0-	101	1	1922	2	Y	-0-						-0-	
07	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	-0-	109	1	1795	2	Y	-0-						-0-	
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	2994	2	Y	-0-						-0-	
09	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	4397	2	Y	-0-						-0-	
10	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	3586	2	Y	-0-						-0-	
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	4216	2	Y	-0-						-0-	
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1				WELL #:		7	RRCID -> 217839		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12466 - 12732						
06	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	Y	-0-						-0-	
07	1364 X	776	-0-	-588	-0-	-0-	45	1	731	2	Y	-0-						-0-	
08	1395 X	280	-0-	-1115	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-						-0-	
09	1350 X	1341	-0-	-9	-0-	-0-	67	1	1274	2	Y	-0-						-0-	
10	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	2	Y	-0-						-0-	
11	1110 X	933	-0-	-177	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	-0-						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.//		220903									
FOLK GAS UNIT										WELL #:		5T		RRCID -> 218152		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12000 - 12286	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			961	2		N	-0-						-0-	
07	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1		N	-0-						-0-	
08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			117	1	740	2	N	-0-					-0-	
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			128	1	769	2	N	-0-					-0-	
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			175	1	745	2	N	-0-					-0-	
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			132	1	745	2	N	-0-					-0-	
PILLANS					WELL #:		7		RRCID -> 218169		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11338		-		11642		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54	
PYLE, HB GU1					WELL #:		5		RRCID -> 218172		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12676		-		12687		
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			9	1	175	2	Y	-0-					-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	180 N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	Y	-0-					-0-	
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	177	2	Y	-0-					-0-	
HOMER KOONCE GU					WELL #:		9		RRCID -> 218178		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11297		-		11970		
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	220	2	Y	-0-					-0-	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13	1	218	2	Y	-0-					-0-	
08	217 N	175	-0-	-0-	-42	-0-	-0-			10	1	165	2	Y	-0-					-0-	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	287	2	Y	-0-					-0-	
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			76	1	1677	2	Y	-0-					-0-	
11	3000 N	3029	-0-	-0-	29	-0-	29			96	1	2933	2	Y	-0-					-0-	
IVY, PHILLIP GU					WELL #:		7		RRCID -> 218183		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11906		-		11968		
06	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1067	1	908	2	Y	-0-					-0-	
07	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1742	1	1464	2	Y	-0-					-0-	
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1598	1	1358	2	Y	-0-					-0-	
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1518	1	1230	2	Y	-0-					-0-	
10	3193 X	2662	-0-	-0-	-531	-0-	-0-			1446	1	1216	2	Y	-0-					-0-	
11	3090 X	2598	-0-	-0-	-492	-0-	-0-			1411	1	1187	2	Y	-0-					-0-	
PEYTON, MT GU1					WELL #:		7H		RRCID -> 218184		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 12469		PERF.12754		-		15927		
06	3660 X	3615	-0-	-0-	-45	-0-	-0-			180	1	3435	2	Y	-0-					17	
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215	1	3533	2	Y	-0-					17	
08	3689 X	3151	-0-	-0-	-538	-0-	-0-			175	1	2976	2	Y	-0-					17	
09	3630 X	3315	-0-	-0-	-315	-0-	-0-			165	1	3150	2	Y	-0-					17	
10	3751 X	3583	-0-	-0-	-168	-0-	-0-			155	1	3428	2	Y	-0-					17	
11	3630 X	3260	-0-	-0-	-370	-0-	-0-			103	1	3157	2	Y	-0-					17	
KOONCE, HOMER					WELL #:		10		RRCID -> 219312		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12625		-		12802		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	98	2	Y	-0-					-0-	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	104	2	Y	-0-					-0-	
09	30 N	20	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			1	1	19	2	Y	-0-					-0-	
10	93 N	8	-0-	-0-	-85	-0-	-0-			8	2			Y	-0-					-0-	
11	120 N	13	-0-	-0-	-107	-0-	-0-			13	2			Y	-0-					-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KOONCE, HOMER				//CONT.// WELL #:	64409 210 220903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 220514	COMPL.	DATE 03/09/2006	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12764	- 12776			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-	
08	620 X	362	-0-	-258	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			-0-	
09	600 X	543	-0-	-57	-0-	27	1	516	2	Y	-0-			-0-	
10	861 X	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-			-0-	
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	23	1	699	2	Y	-0-			-0-	
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1															
				WELL #:	3H	RRCID -> 220724	COMPL.	DATE 02/26/2006	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12524	- 14130			
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			78	
07	620 N	256	-0-	-364	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			78	
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			78	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-			78	
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-			78	
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			78	
MEIER, FRED H.															
				WELL #:	1	RRCID -> 221093	COMPL.	DATE 01/28/2021	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.12576	- 12690			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-	
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-	
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-	
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-			-0-	
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-			-0-	
AULTMAN GAS UNIT															
				WELL #:	10H	RRCID -> 221478	COMPL.	DATE 02/23/2006	TOTAL	DEPTH 12193	PERF.12375	- 13761			
06	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	336	1	2017	2	N	-0-			-0-	
07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	847	1	1673	2	N	-0-			-0-	
08	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	558	1	1843	2	N	-0-			-0-	
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	212	1	2085	2	N	-0-			-0-	
10	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	66	1	2169	2	N	-0-			-0-	
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	214	1	1827	2	N	-0-			-0-	
PILLANS															
				WELL #:	12	RRCID -> 223248	COMPL.	DATE 06/19/2006	TOTAL	DEPTH 11860	PERF.11470	- 11668			
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	992	1	2224	2	N	-0-			139	
07	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	524	1	3711	2	N	1			140	
						1	9								
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	738	1	3515	2	N	-0-			140	
09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	448	1	2200	2	N	32			172	
						35	9								
10	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	673	1	3464	2	N	-0-			172	
11	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	1073	1	3671	2	N	22			194	
						24	9								
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1															
				WELL #:	9H	RRCID -> 223576	COMPL.	DATE 05/23/2006	TOTAL	DEPTH 12510	PERF.12752	- 15450			
06	7620 X	3654	-0-	-3966	-0-	182	1	3472	2	N	-0-			10	
07	8804 X	2752	-0-	-6052	-0-	158	1	2594	2	N	-0-			10	
08	8804 X	2217	-0-	-6587	-0-	123	1	2094	2	N	-0-			10	
09	7860 X	1356	-0-	-6504	-0-	68	1	1288	2	N	-0-			10	
10	6820 X	2472	-0-	-4348	-0-	107	1	2365	2	N	-0-			10	
11	3660 X	2463	-0-	-1197	-0-	78	1	2385	2	N	-0-			10	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350														
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
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-			-0-
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	151	1	2092	2	N	-0-			-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	138	1	2133	2	N	-0-			-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	139	1	2207	2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1645	-0-	-215	-0-	101	1	1544	2	N	-0-			-0-
11	1800 N	624	-0-	-1176	-0-	38	1	586	2	N	-0-			-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466														
06	2730 X	1080	-0-	-1650	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	7	-0-
						1	9							
07	3348 X	913	-0-	-2435	-0-	52	1	861	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	41	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	2700 X	1212	-0-	-1488	-0-	60	1	1152	2	Y	-0-			-0-
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	68	1	1510	2	Y	5			5
						6	9							
11	1080 X	78	-0-	-1002	-0-	2	1	76	2	Y	-0-			5
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	27 X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-			-0-
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227														
06	1080 X	101	-0-	-979	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	Y	-0-			-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	2	Y	-0-			-0-
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703														
06	374 X	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
08	434 X	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	2	Y	-0-			-0-
09	420 X	270	-0-	-150	-0-	13	1	257	2	Y	-0-			-0-
10	434 X	420	-0-	-14	-0-	18	1	402	2	Y	-0-			-0-
11	390 X	320	-0-	-70	-0-	10	1	310	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC												//CONT.// 64409 210							
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												//CONT.// 220903							
												WELL #: 17H RRCID -> 237273							
												COMPL. DATE 03/07/2008							
												TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		34854 X	10715	-0-	-0-	-24139	-0-	-0-	534	1	10181	2	Y	-0-					-0-
07		11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	1	10973	2	Y	-0-					-0-
08		24149 X	9439	-0-	-0-	-14710	-0-	-0-	525	1	8914	2	Y	-0-					-0-
09		23370 X	9035	-0-	-0-	-14335	-0-	-0-	451	1	8584	2	Y	-0-					-0-
10		24149 X	220	-0-	-0-	-23929	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
11		11280 X	258	-0-	-0-	-11022	-0-	-0-	8	1	250	2	Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 19H RRCID -> 241152							
												COMPL. DATE 02/12/2008							
												TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816							
06		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3262	2	Y	-0-					-0-
07		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	3328	2	Y	-0-					-0-
08		3286 X	2832	-0-	-0-	-454	-0-	-0-	157	1	2675	2	Y	-0-					-0-
09		3420 X	2742	-0-	-0-	-678	-0-	-0-	137	1	2605	2	Y	-0-					-0-
10		3534 X	3075	-0-	-0-	-459	-0-	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-					-0-
11		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	3557	2	Y	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 19H RRCID -> 241559							
												COMPL. DATE 05/26/2008							
												TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840							
06		9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	9266	2	Y	1	1	7			-0-
									1	9									
07		8618 X	7222	-0-	-0-	-1396	-0-	-0-	414	1	6808	2	Y	-0-					-0-
08		11005 X	1197	-0-	-0-	-9808	-0-	-0-	67	1	1130	2	Y	-0-					-0-
09		10650 X	3374	-0-	-0-	-7276	-0-	-0-	168	1	3206	2	Y	-0-					-0-
10		10075 X	9116	-0-	-0-	-959	-0-	-0-	395	1	8721	2	Y	-0-					-0-
11		9750 X	6305	-0-	-0-	-3445	-0-	-0-	200	1	6105	2	Y	-0-					-0-
FOLK GAS UNIT												WELL #: 6H RRCID -> 241716							
												COMPL. DATE 07/31/2008							
												TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0							
06		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5380	2	1	9	N	1	1	7			-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	4086	2	N	-0-					-0-
08		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	4027	2	N	-0-					-0-
09		4080 X	3141	-0-	-0-	-939	-0-	-0-	474	1	2667	2	N	-0-					-0-
10		4216 X	3701	-0-	-0-	-515	-0-	-0-	729	1	2972	2	N	-0-					-0-
11		4080 X	4028	-0-	-0-	-52	-0-	-0-	630	1	3398	2	N	-0-					-0-
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1												WELL #: 15H RRCID -> 242947							
												COMPL. DATE 07/11/2008							
												TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541							
06		8910 X	7437	-0-	-0-	-1473	-0-	-0-	371	1	7065	2	Y	1	1	7			-0-
									1	9									
07		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	9702	2	Y	-0-					-0-
08		9424 X	7787	-0-	-0-	-1637	-0-	-0-	433	1	7354	2	Y	-0-					-0-
09		8850 X	7329	-0-	-0-	-1521	-0-	-0-	366	1	6963	2	Y	-0-					-0-
10		10292 X	9360	-0-	-0-	-932	-0-	-0-	405	1	8955	2	Y	-0-					-0-
11		9960 X	4402	-0-	-0-	-5558	-0-	-0-	139	1	4263	2	Y	-0-					-0-
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1												WELL #: 16H RRCID -> 243407							
												COMPL. DATE 04/18/2008							
												TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299							
06		3570 X	3084	-0-	-0-	-486	-0-	-0-	154	1	2930	2	Y	-0-					-0-
07		3534 X	3451	-0-	-0-	-83	-0-	-0-	198	1	3253	2	Y	-0-					-0-
08		3534 X	3110	-0-	-0-	-424	-0-	-0-	173	1	2937	2	Y	-0-					-0-
09		3420 X	3413	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	170	1	3243	2	Y	-0-					-0-
10		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	4434	2	Y	-0-					-0-
11		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	4310	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
M.T. PEYTON (NEAL) B (SA)				WELL #: 12H		RRCID -> 244352		COMPL. DATE 08/30/2008				TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	9960 X	9586	-0-	-374	-0-	478	1	9107	2	Y	1	1	7		-0-
07	10292 X	9806	-0-	-486	-0-	563	1	9243	2	Y	-0-				-0-
08	10168 X	9602	-0-	-566	-0-	534	1	9068	2	Y	-0-				-0-
09	9840 X	9349	-0-	-491	-0-	467	1	8882	2	Y	-0-				-0-
10	9951 X	9545	-0-	-406	-0-	413	1	9132	2	Y	-0-				-0-
11	9600 X	8811	-0-	-789	-0-	279	1	8532	2	Y	-0-				-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 15H		RRCID -> 244644		COMPL. DATE 07/25/2008				TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241			
06	4710 X	2257	-0-	-2453	-0-	113	1	2144	2	Y	-0-				-0-
07	4743 X	2977	-0-	-1766	-0-	171	1	2806	2	Y	-0-				-0-
08	4743 X	3446	-0-	-1297	-0-	192	1	3254	2	Y	-0-				-0-
09	4590 X	3947	-0-	-643	-0-	197	1	3750	2	Y	-0-				-0-
10	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	203	1	4499	2	Y	-0-				-0-
11	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	142	1	4334	2	Y	-0-				-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA)				WELL #: 1H		RRCID -> 244842		COMPL. DATE 05/25/2008				TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337			
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	262	1	4997	2	Y	1	1	7		-0-
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	306	1	5034	2	Y	-0-				-0-
08	5611 X	5267	-0-	-344	-0-	293	1	4974	2	Y	-0-				-0-
09	5400 X	5130	-0-	-270	-0-	256	1	4874	2	Y	-0-				-0-
10	5487 X	5298	-0-	-189	-0-	229	1	5069	2	Y	-0-				-0-
11	5250 X	4982	-0-	-268	-0-	158	1	4824	2	Y	-0-				-0-

PEYTON, MT GU1				WELL #: 17H		RRCID -> 245004		COMPL. DATE 09/30/2008				TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290			
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	441	1	8397	2	Y	1	1	7		-0-
07	8680 X	7956	-0-	-724	-0-	456	1	7500	2	Y	-0-				-0-
08	8773 X	8453	-0-	-320	-0-	470	1	7983	2	Y	-0-				-0-
09	8850 X	7693	-0-	-1157	-0-	384	1	7309	2	Y	-0-				-0-
10	9145 X	7631	-0-	-1514	-0-	330	1	7301	2	Y	-0-				-0-
11	8850 X	7463	-0-	-1387	-0-	236	1	7227	2	Y	-0-				-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1				WELL #: 21H		RRCID -> 247582		COMPL. DATE 12/27/2008				TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284			
06	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	265	1	5046	2	Y	-0-				-0-
07	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	322	1	5297	2	Y	-0-				-0-
08	5425 X	4600	-0-	-825	-0-	256	1	4344	2	Y	-0-				-0-
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	265	1	5050	2	Y	-0-				-0-
10	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	339	1	7489	2	Y	-0-				-0-
11	8451 X	8451	-0-	-0-	-0-	268	1	8183	2	Y	-0-				-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 15H		RRCID -> 250552		COMPL. DATE 12/12/2008				TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738			
06	12750 X	8939	-0-	-3811	-0-	446	1	8492	2	Y	1	1	7		-0-
07	15191 X	15191	-0-	-0-	-0-	872	1	14319	2	Y	-0-				-0-
08	13144 X	12962	-0-	-182	-0-	721	1	12241	2	Y	-0-				-0-
09	12540 X	1950	-0-	-10590	-0-	97	1	1853	2	Y	-0-				-0-
10	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	727	1	16078	2	Y	-0-				-0-
11	14700 X	13824	-0-	-876	-0-	438	1	13386	2	Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1				WELL #: 17H		RRCID -> 251096		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12659 - 14690			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1				WELL #: 16H		RRCID -> 251118		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 12956		PERF.13154 - 16078			
06	3150	X	2958	-0-	-192	-0-	147	1	2811	2	Y	-0-			-0-
07	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	446	1	7324	2	Y	8			8
							9	9							
08	6696	X	4932	-0-	-1764	-0-	274	1	4658	2	Y	-0-			8
09	6480	X	3689	-0-	-2791	-0-	184	1	3505	2	Y	-0-			8
10	7781	X	5638	-0-	-2143	-0-	244	1	5394	2	Y	-0-			8
11	7530	X	6732	-0-	-798	-0-	213	1	6519	2	Y	-0-			8

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1				WELL #: 14H		RRCID -> 251125		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 12608		PERF.12722 - 14475			
06	9510	X	8853	-0-	-657	-0-	441	1	8412	2	Y	-0-			-0-
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	574	1	9430	2	Y	-0-			-0-
08	9982	X	9672	-0-	-310	-0-	538	1	9134	2	Y	-0-			-0-
09	9660	X	9288	-0-	-372	-0-	464	1	8824	2	Y	-0-			-0-
10	10013	X	9566	-0-	-447	-0-	414	1	9152	2	Y	-0-			-0-
11	9690	X	9132	-0-	-558	-0-	289	1	8843	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1				WELL #: 6H		RRCID -> 255066		COMPL. DATE 11/22/2009		TOTAL DEPTH 12120		PERF.12196 - 15940			
06	20403	X	20403	-0-	-0-	-0-	11023	1	9379	2	Y	1	1 7		88
							1	9							
07	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	11299	1	9494	2	Y	-0-			88
08	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	12313	1	10461	2	Y	-0-			88
09	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	11674	1	9453	2	Y	4			92
							4	9							
10	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	11706	1	9843	2	Y	-0-			92
11	20770	X	20770	-0-	-0-	-0-	11283	1	9487	2	Y	-0-			92

FOLK GAS UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 256509		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 12301		PERF.13064 - 15320			
06	5520	X	3952	-0-	-1568	-0-	3951	2	1 9	N	1	1 7			-0-
07	5704	X	4505	-0-	-1199	-0-	598	1	3907	2	N	-0-			-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	929	1	6011	2	N	-0-			-0-
09	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1198	1	6480	2	N	-0-			-0-
10	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	1264	1	4858	2	N	-0-			-0-
11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	998	1	4977	2	N	-0-			-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #: 2H		RRCID -> 257370		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH 12605		PERF.12906 - 16239			
06	10440	X	10127	-0-	-313	-0-	505	1	9622	2	Y	-0-			10
07	10788	X	10779	-0-	-9	-0-	618	1	10161	2	Y	-0-			10
08	10757	X	10507	-0-	-250	-0-	584	1	9923	2	Y	-0-			10
09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	512	1	9749	2	Y	-0-			10
10	10788	X	10317	-0-	-471	-0-	447	1	9870	2	Y	-0-			10
11	10440	X	9817	-0-	-623	-0-	311	1	9506	2	Y	-0-			10

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903								
FOLK GAS UNIT				WELL #:	8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL	DEPTH	12503	PERF.12495 - 15695
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	1339	-0-	-1571	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	573	-0-	-2434	-0-	90	1	483	2	-0-			-0-
08	3007 X	844	-0-	-2163	-0-	127	1	717	2	-0-			-0-
09	2910 X	821	-0-	-2089	-0-	143	1	678	2	-0-			-0-
10	3007 X	1376	-0-	-1631	-0-	287	1	1089	2	-0-			-0-
11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	387	1	2026	2	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	257541	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL	DEPTH	12726	PERF.13328 - 15100
06	7830 X	7219	-0-	-611	-0-	360	1	6858	2	1	1 7		-0-
						1	9						
07	8091 X	7560	-0-	-531	-0-	434	1	7126	2	Y			-0-
08	7936 X	7261	-0-	-675	-0-	404	1	6857	2	Y			-0-
09	7680 X	6866	-0-	-814	-0-	343	1	6523	2	Y			-0-
10	7564 X	6692	-0-	-872	-0-	290	1	6402	2	Y			-0-
11	7320 X	6531	-0-	-789	-0-	207	1	6324	2	Y			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:	5H	RRCID ->	258866	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL	DEPTH	12359	PERF.12760 - 15020
06	8400 X	8087	-0-	-313	-0-	403	1	7684	2	Y			-0-
07	8277 X	7918	-0-	-359	-0-	454	1	7464	2	Y			-0-
08	8277 X	7789	-0-	-488	-0-	433	1	7356	2	Y			-0-
09	8100 X	8087	-0-	-13	-0-	404	1	7683	2	Y			-0-
10	8370 X	7002	-0-	-1368	-0-	303	1	6699	2	Y			-0-
11	8100 X	7563	-0-	-537	-0-	240	1	7323	2	Y			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	259527	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.12728 - 15990
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	254	1	4850	2	Y			-0-
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	314	1	5164	2	Y			-0-
08	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	271	1	4604	2	Y	6		6
						7	9						
09	5100 X	4852	-0-	-248	-0-	242	1	4610	2	Y			6
10	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	197	1	4354	2	Y			6
11	5310 X	3505	-0-	-1805	-0-	111	1	3394	2	Y			6

F R HILL- CRENSHAW (SA)				WELL #:	4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL	DEPTH	12448	PERF.12701 - 15325
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			-0-
07	186 X	28	-0-	-158	-0-	2	1	26	2	Y			-0-
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y			-0-
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	2	Y			-0-
10	3100 N	3296	-0-	196	196	143	1	3153	2	Y			-0-
11	3000 N	3212	-0-	212	408	102	1	3110	2	Y			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL	DEPTH	12432	PERF.12638 - 15150
06	2730 X	2565	-0-	-165	-0-	128	1	2437	2	Y			-0-
07	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	144	1	2371	2	Y			-0-
08	2666 N	389	-0-	-2277	-0-	21	1	361	2	Y	6		6
						7	9						
09	2580 N	15	-0-	-2565	-0-	1	1	14	2	Y			6
10	2511 N	1478	-0-	-1033	-0-	64	1	1414	2	Y			6
11	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	93	1	2858	2	Y			6

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903												
FOLK GAS UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL	DEPTH	12408	PERF.12754 -	15125			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	4560 X	3502	-0-	-1058	-0-	3502	2			N	-0-				-0-		
07	4712 X	2491	-0-	-2221	-0-	297	1	2194	2	N	-0-				-0-		
08	4712 X	3775	-0-	-937	-0-	473	1	3302	2	N	-0-				-0-		
09	4560 X	3031	-0-	-1529	-0-	458	1	2573	2	N	-0-				-0-		
10	4712 X	2924	-0-	-1788	-0-	581	1	2343	2	N	-0-				-0-		
11	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	643	1	3472	2	N	-0-				-0-		

MT PEYTON-FE HILL (SA)				WELL #:	3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.13034 -	15340			
06	4500 X	3927	-0-	-573	-0-	196	1	3731	2	Y	-0-				-0-		
07	4402 X	3911	-0-	-491	-0-	224	1	3687	2	Y	-0-				-0-		
08	4309 X	4082	-0-	-227	-0-	227	1	3855	2	Y	-0-				-0-		
09	4170 X	3842	-0-	-328	-0-	192	1	3650	2	Y	-0-				-0-		
10	4185 X	3897	-0-	-288	-0-	169	1	3728	2	Y	-0-				-0-		
11	3960 X	3678	-0-	-282	-0-	117	1	3561	2	Y	-0-				-0-		

F R HILL-PEYTON (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12910 -	14376			
06	3300 X	3282	-0-	-18	-0-	164	1	3118	2	Y	-0-				-0-		
07	3410 X	3060	-0-	-350	-0-	176	1	2884	2	Y	-0-				-0-		
08	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	186	1	3164	2	Y	-0-				-0-		
09	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	156	1	2972	2	Y	-0-				-0-		
10	3379 X	3310	-0-	-69	-0-	143	1	3167	2	Y	-0-				-0-		
11	3270 X	2238	-0-	-1032	-0-	71	1	2167	2	Y	-0-				-0-		

C. E. NEAL GU B-1				WELL #:	19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.11185 -	11217			
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-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

F. E. HILL COMPANY				WELL #:	5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL	DEPTH	13563	PERF.12342 -	12730			
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-		
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-				-0-		
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-				-0-		
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	7	1	131	2	Y	-0-				-0-		
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-				-0-		
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	Y	-0-				-0-		

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)				WELL #:	1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	12623	PERF.12782 -	15988			
06	6300 X	5106	-0-	-1194	-0-	255	1	4851	2	Y	-0-				3		
07	6510 X	5377	-0-	-1133	-0-	308	1	5069	2	Y	-0-				3		
08	6510 X	5703	-0-	-807	-0-	317	1	5386	2	Y	-0-				3		
09	5100 X	4276	-0-	-824	-0-	213	1	4063	2	Y	-0-				3		
10	5363 X	2855	-0-	-2508	-0-	124	1	2731	2	Y	-0-				3		
11	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	336	1	10265	2	Y	-0-				3		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
DAUGHERTY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	241886	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL	DEPTH	12065	PERF.	11033	-	11890			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-						13	
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-						13	
08	775 N	632	-0-	-143	-0-	-0-	1	1	630	2	N	1		1	8			13	
							1	9											
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	-0-	1	1	561	2	N	-0-						13	
*10	682 N	565	-0-	-117	-0-	-0-	565	2			N	-0-						13	
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-						13	
REYNOLDS, CINDY				WELL #:	1	RRCID ->	241888	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.	12318	-	12888			
06	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-						-0-	
07	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-						-0-	
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-						-0-	
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-						-0-	
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-						-0-	
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-						-0-	
WATSON, E. M.				WELL #:	1	RRCID ->	245605	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL	DEPTH	12282	PERF.	11122	-	12170			
06	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	-0-	91	1	1843	2	N	-0-						73	
07	1984 N	1864	-0-	-120	-0-	-0-	1864	2			N	-0-						73	
08	1922 N	1705	-0-	-217	-0-	-0-	2	1	1702	2	N	1		1	8			73	
							1	9											
09	1920 N	1659	-0-	-261	-0-	-0-	2	1	1657	2	N	-0-						73	
*10	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	-0-	1858	2	1	9	N	-1		1	8			73	
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-						73	
JACK RUSSELL OIL, LLC					428008														
NEAL, CE JR GUI				WELL #:	1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.	12697	-	12945			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HILL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL	DEPTH	14375	PERF.	12988	-	13445			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HILL RANCH GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	182290	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL	DEPTH	12210	PERF.	11688	-	11910			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008															
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 185193 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11679 - 11991															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WARD-WHEELER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186093 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11502 - 11655															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILL RANCH UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 186286 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11405 - 11415															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			30
HILL RANCH UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 186431 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11136 - 11273															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			36
HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 188031		COMPL. DATE 12/08/2001		TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 188884		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49				N	NO RPT		-0-

HILL "H"		WELL #:		1	RRCID -> 189517		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANDERS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 191419		COMPL. DATE 09/20/2002		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		1	RRCID -> 191827		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		44

HILL RANCH UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 192357		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11483 - 11665			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEBB		WELL #:		2	RRCID -> 192962		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY			CNTY: FREESTONE											
JACK RUSSELL OIL, LLC										64409 210			NON-ASSOCIATED											
HOLLEMAN UNIT										WELL #: 1			RRCID -> 199252			COMPL. DATE 09/20/2003			TOTAL DEPTH 12200			PERF.11902 - 12020		
										//CONT.// 428008														

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC																	
HOLLEMAN UNIT																	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042									
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
06	138 N	138 -0-	-0-	-0-	138 3	N	-0-		-0-
07	158 N	158 -0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
08	124 N	19 -0-	-105	-0-	19 3	N	-0-		-0-
09	843 N	843 -0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		-0-
10	785 N	785 -0-	-0-	-0-	785 3	N	-0-		-0-
*11	378 N	378 -0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082									
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743									
06	2704 N	2429 -0-	-275	-0-	2429 2	N	-0-		-0-
07	2480 X	2402 -0-	-78	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
08	2497 X	2497 -0-	-0-	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
09	2400 X	2394 -0-	-6	-0-	2394 2	N	-0-		-0-
10	2480 X	-0-	-2480	-0-		N	-0-		-0-
11	2400 X	2353 -0-	-47	-0-	2353 2	N	-0-		-0-
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582									
06	1409 N	1409 -0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
07	961 N	928 -0-	-33	-0-	928 2	N	-0-		-0-
08	1169 N	1169 -0-	-0-	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
09	1410 N	786 -0-	-624	-0-	786 2	N	-0-		-0-
10	930 N	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
11	1140 N	869 -0-	-271	-0-	869 2	N	-0-		-0-
STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674									
06	803 N	803 -0-	-0-	-0-	803 2	N	-0-		2
07	1147 N	907 -0-	-240	-0-	907 2	N	-0-		2
08	961 N	857 -0-	-104	-0-	857 2	N	-0-		2
09	853 N	853 -0-	-0-	-0-	853 2	N	-0-		2
10	899 N	-0-	-899	-0-		N	-0-		2
11	1002 N	1002 -0-	-0-	-0-	1002 2	N	-0-		2
MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664									
06	1359 N	1359 -0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1237 -0-	-96	-0-	1237 2	N	-0-		-0-
08	1333 N	943 -0-	-390	-0-	943 2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1048 -0-	-242	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	-0-	-1240	-0-		N	-0-		-0-
11	900 N	882 -0-	-18	-0-	882 2	N	-0-		-0-
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000									
06	377 N	377 -0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
07	786 N	786 -0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-		-0-
08	646 N	646 -0-	-0-	-0-	646 2	N	-0-		-0-
09	546 N	546 -0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
10	775 N	565 -0-	-210	-0-	565 2	N	-0-		-0-
11	630 N	403 -0-	-227	-0-	403 2	N	-0-		-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE									
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082									
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	774 N	774 -0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-	112
07	961 N	692 -0-	-269	-0-	692 2		N	-0-	112
08	1023 N	694 -0-	-329	-0-	694 2		N	-0-	112
09	780 N	589 -0-	-191	-0-	589 2		N	-0-	112
10	682 N	360 -0-	-322	-0-	360 2		N	-0-	112
11	660 N	271 -0-	-389	-0-	271 2		N	-0-	112
HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917									
06	387 N	387 -0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-
07	589 N	346 -0-	-243	-0-	346 2		N	-0-	-0-
08	713 N	543 -0-	-170	-0-	543 2		N	-0-	-0-
09	433 N	433 -0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	-0-
10	341 N	-0- -0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
11	540 N	516 -0-	-24	-0-	516 2		N	-0-	-0-
LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820									
06	848 N	848 -0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-	-0-
07	545 N	545 -0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-	-0-
08	633 N	633 -0-	-0-	-0-	633 2		N	-0-	-0-
09	563 N	563 -0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-	-0-
10	419 N	419 -0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	-0-
11	360 N	204 -0-	-156	-0-	204 2		N	-0-	-0-
STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703									
06	1655 N	1655 -0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-	25
07	2015 N	1860 -0-	-155	-0-	1860 2		N	-0-	25
08	2077 N	1643 -0-	-434	-0-	1643 2		N	-0-	25
09	1724 N	1724 -0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-	25
10	1860 N	-0- -0-	-1860	-0-			N	-0-	25
11	1853 N	1853 -0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-	25
MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776									
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
VALENCE OPERATING COMPANY 881167 BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826									
06	2220 X	1219 -0-	-1001	-0-	49 1	1170 2	Y	-0-	17
07	2294 X	1560 -0-	-734	-0-	63 1	1497 2	Y	-0-	17
08	2558 X	2558 -0-	-0-	-0-	101 1	2457 2	Y	-0-	17
09	1230 X	640 -0-	-590	-0-	27 1	613 2	Y	-0-	17
10	1831 X	1831 -0-	-0-	-0-	75 1	1756 2	Y	-0-	17
11	2490 X	580 -0-	-1910	-0-	23 1	557 2	Y	-0-	17

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY														
CULLUM														
WELL #: 1										RRCID -> 102009		COMPL. DATE 05/27/1982		
MONTHLY STATUS (CODE)										TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A		
CUMU STATUS (-) UNDERAGE														
DISPOSITIONS * * AMT CODE										COND PROD		* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		
EOM BALANCE														
06	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-				182
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-				182
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				182
09	690 N	421	-0-	-269	-0-	421	2		N	-0-				182
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-				182
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-				182
CARTWRIGHT "A"														
WELL #: 1										RRCID -> 102768		COMPL. DATE 06/24/1982		
TOTAL DEPTH 13000												PERF.11739 - 11815		
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2		N	-0-				-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-				-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-				-0-
WILLIFORD "E"														
WELL #: 1										RRCID -> 106919		COMPL. DATE 07/23/1983		
TOTAL DEPTH 12550												PERF.12285 - 12391		
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-			95
07	961 N	659	-0-	-302	-0-	27	1	632	2	Y	-0-			95
08	775 N	726	-0-	-49	-0-	29	1	697	2	Y	-0-			95
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	34	1	778	2	Y	-0-			95
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2	Y	-0-			95
11	690 N	301	-0-	-389	-0-	12	1	289	2	Y	-0-			95
MANAHAN "A"														
WELL #: 1										RRCID -> 108964		COMPL. DATE N/A		
TOTAL DEPTH 12450												PERF.11810 - 12275		
06	1410 N	1242	-0-	-168	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-			143
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	Y	-0-			143
08	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	63	1	1530	2	Y	-0-			143
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1470	2	Y	-0-			143
10	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	65	1	1521	2	Y	-0-			143
11	1530 N	533	-0-	-997	-0-	21	1	512	2	Y	-0-			143
EPPEES "B"														
WELL #: 1										RRCID -> 109122		COMPL. DATE 03/31/2005		
TOTAL DEPTH 12680												PERF.12136 - 12580		
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	18	1	437	2	Y	-0-			-0-
07	620 N	507	-0-	-113	-0-	21	1	486	2	Y	-0-			-0-
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	2	Y	-0-			-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	409	-0-	-87	-0-	17	1	392	2	Y	-0-			-0-
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	13	1	300	2	Y	-0-			-0-
BONNER "C"														
WELL #: 1										RRCID -> 112517		COMPL. DATE N/A		
TOTAL DEPTH 12375												PERF.11014 - 12175		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FRYER GAS UNIT "B"														
WELL #: 1										RRCID -> 117404		COMPL. DATE 02/06/2000		
TOTAL DEPTH 13170												PERF.12425 - 12554		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) VALENCE OPERATING COMPANY MANAHAN "A"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64409 210 881167 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	181489	COMPL.	DATE	12/08/2000	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11092	-	12250			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	240	N	187	-0-	-53	-0-			8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-			9	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-			15	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-			14	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	158	-0-	-59	-0-			6	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	85	-0-	-275	-0-			3	1	82	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM					WELL #:	1	RRCID ->	190002	COMPL.	DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12372	-	12766	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B"					WELL #:	2	RRCID ->	190843	COMPL.	DATE	07/12/2002		TOTAL	DEPTH	12795	PERF.12138	-	12628	
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-			68	1	1602	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-			63	1	1477	2	Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-			62	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-			60	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-			52	1	1218	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	448	-0-	-392	-0-			18	1	430	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	3	RRCID ->	193546	COMPL.	DATE	10/25/2002		TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11860	-	12340	
06	4260	X	3442	-0-	-818	-0-			139	1	3303	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3582	-0-	-417	-0-			145	1	3437	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3509	-0-	-242	-0-			138	1	3371	2	Y	-0-					-0-
09	3570	X	2809	-0-	-761	-0-			116	1	2693	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	1770	-0-	-1826	-0-			73	1	1697	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	1005	-0-	-2475	-0-			40	1	965	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	5	RRCID ->	195649	COMPL.	DATE	03/17/2003		TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12108	-	12380	
06	3300	X	599	-0-	-2701	-0-			24	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-							Y	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-							Y	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-							Y	-0-					-0-
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-							Y	-0-					-0-
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-							Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	4	RRCID ->	195650	COMPL.	DATE	04/12/2003		TOTAL	DEPTH	12585	PERF.12106	-	12380	
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-			282	1	6695	2	Y	-0-					-0-
07	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-			282	1	6658	2	Y	-0-					-0-
08	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-			288	1	7025	2	Y	-0-					-0-
09	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-			313	1	7244	2	Y	-0-					-0-
10	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-			294	1	6872	2	Y	-0-					-0-
11	6600	X	3212	-0-	-3388	-0-			128	1	3084	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM					WELL #:	2	RRCID ->	196569	COMPL.	DATE	06/13/2003		TOTAL	DEPTH	12894	PERF.12710	-	12730	
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-			45	1	1064	2	Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-			99	1	2332	2	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-			78	1	1910	2	Y	-0-					-0-
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-			68	1	1574	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-			25	1	576	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-			24	1	579	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 64409 210							
WILLIFORD "E"												//CONT.// 881167							
												WELL #: 6							
												RRCID -> 197868							
												COMPL. DATE 07/18/2003							
												TOTAL DEPTH 12632							
												PERF.12118 - 12380							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2070 X	1550	-0-	-0-	-520	-0-		63	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	2412	2	Y	-0-					-0-
08		1953 X	1926	-0-	-0-	-27	-0-		76	1	1850	2	Y	-0-					-0-
09		1890 X	1773	-0-	-0-	-117	-0-		73	1	1700	2	Y	-0-					-0-
10		2511 X	2357	-0-	-0-	-154	-0-		97	1	2260	2	Y	-0-					-0-
11		2430 X	857	-0-	-0-	-1573	-0-		34	1	823	2	Y	-0-					-0-
MANAHAN "A"												WELL #: 4							
												RRCID -> 199038							
												COMPL. DATE 10/31/2003							
												TOTAL DEPTH 12426							
												PERF.11976 - 12210							
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MANAHAN "A"												WELL #: 3							
												RRCID -> 199253							
												COMPL. DATE 10/02/2003							
												TOTAL DEPTH 12450							
												PERF.11990 - 12220							
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FRYER GAS UNIT "B"												WELL #: 3							
												RRCID -> 200103							
												COMPL. DATE 12/04/2003							
												TOTAL DEPTH 12753							
												PERF.12500 - 12520							
06	1860	X	962	-0-	-0-	-898	-0-		39	1	923	2	Y	-0-					-0-
07	1922	X	1728	-0-	-0-	-194	-0-		70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1922	X	939	-0-	-0-	-983	-0-		37	1	902	2	Y	-0-					-0-
09	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	1515	2	Y	-0-					-0-
10	1736	X	1489	-0-	-0-	-247	-0-		61	1	1428	2	Y	-0-					-0-
11	1680	X	810	-0-	-0-	-870	-0-		32	1	778	2	Y	-0-					-0-
MANAHAN "A"												WELL #: 7							
												RRCID -> 200730							
												COMPL. DATE 01/09/2004							
												TOTAL DEPTH 12370							
												PERF.12176 - 12196							
06	1140	N	791	-0-	-0-	-349	-0-		32	1	759	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1688	2	Y	-0-					-0-
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1437	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1018	-0-	-0-	-408	-0-		42	1	976	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	403	-0-	-0-	-1307	-0-		16	1	387	2	Y	-0-					-0-
WILLIFORD "E"												WELL #: 8							
												RRCID -> 202854							
												COMPL. DATE 04/16/2004							
												TOTAL DEPTH 12488							
												PERF.12157 - 12450							
06	3450	X	2687	-0-	-0-	-763	-0-		109	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	-0-		176	1	4159	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2620	-0-	-0-	-945	-0-		103	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	3344	2	Y	-0-					-0-
10	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	-0-		185	1	4333	2	Y	-0-					-0-
11	3450	X	824	-0-	-0-	-2626	-0-		33	1	791	2	Y	-0-					-0-
EPPES "B"												WELL #: 3							
												RRCID -> 203979							
												COMPL. DATE 03/26/2004							
												TOTAL DEPTH 12750							
												PERF.12300 - 12496							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	681	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	774	2	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	785	-0-	-0-	-21	-0-		32	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	318	-0-	-0-	-432	-0-		13	1	305	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																
EPPEPES "B"																

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY															
CULLUM															
WELL #: 2															
RRCID -> 212906															
COMPL. DATE 06/30/2005															
TOTAL DEPTH 12504													PERF.11846 - 12270		
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	
06	2160 N	1471	-0-	-689	-0-	60	1	1411	2	Y	-0-			29	
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	75	1	1773	2	Y	-0-			29	
08	1922 N	1409	-0-	-513	-0-	55	1	1354	2	Y	-0-			29	
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	67	1	1560	2	Y	-0-			29	
10	1860 N	1559	-0-	-301	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-			29	
11	1350 N	715	-0-	-635	-0-	29	1	686	2	Y	-0-			29	
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 5															
RRCID -> 212908															
COMPL. DATE 06/23/2005															
TOTAL DEPTH 12795													PERF.12342 - 12604		
06	1860 N	1278	-0-	-582	-0-	52	1	1226	2	Y	-0-			-0-	
07	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	64	1	1503	2	Y	-0-			-0-	
08	1209 N	1124	-0-	-85	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-			-0-	
09	1290 N	1087	-0-	-203	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-			-0-	
10	1581 N	848	-0-	-733	-0-	35	1	813	2	Y	-0-			-0-	
11	1080 N	291	-0-	-789	-0-	12	1	279	2	Y	-0-			-0-	
FRYER GAS UNIT "C"															
WELL #: 2															
RRCID -> 216983															
COMPL. DATE 10/06/2005															
TOTAL DEPTH 12527													PERF.11852 - 12330		
06	1890 X	1179	-0-	-711	-0-	1179	2			Y	-0-			-0-	
07	1953 X	997	-0-	-956	-0-	997	2			Y	-0-			-0-	
08	1953 X	603	-0-	-1350	-0-	603	2			Y	-0-			-0-	
09	1380 X	1312	-0-	-68	-0-	1312	2			Y	-0-			-0-	
10	1271 X	945	-0-	-326	-0-	945	2			Y	-0-			-0-	
11	1170 X	571	-0-	-599	-0-	571	2			Y	-0-			-0-	
METZGAR															
WELL #: 1															
RRCID -> 217857															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12754													PERF.12140 - 12604		
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	39	1	921	2	Y	-0-			-0-	
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	45	1	1069	2	Y	-0-			-0-	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	Y	-0-			-0-	
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-			-0-	
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-			-0-	
11	900 N	454	-0-	-446	-0-	18	1	436	2	Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"															
WELL #: 7															
RRCID -> 217920															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH 12625													PERF.11896 - 12396		
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	207	1	4900	2	Y	-0-			-0-	
07	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	206	1	4879	2	Y	-0-			-0-	
08	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	178	1	4348	2	Y	-0-			-0-	
09	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	224	1	5172	2	Y	-0-			-0-	
10	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	220	1	5154	2	Y	-0-			-0-	
11	4560 X	1876	-0-	-2684	-0-	75	1	1801	2	Y	-0-			-0-	
FRYER GAS UNIT "B"															
WELL #: 8															
RRCID -> 217927															
COMPL. DATE 01/01/2006															
TOTAL DEPTH 12812													PERF.12286 - 12646		
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	30	1	711	2	Y	-0-			-0-	
07	992 N	973	-0-	-19	-0-	40	1	933	2	Y	-0-			-0-	
08	1240 N	946	-0-	-294	-0-	37	1	909	2	Y	-0-			-0-	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	38	1	888	2	Y	-0-			-0-	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	46	1	1076	2	Y	-0-			-0-	
11	930 N	486	-0-	-444	-0-	19	1	467	2	Y	-0-			-0-	
WILLIFORD "E"															
WELL #: 11															
RRCID -> 218104															
COMPL. DATE 05/11/2006															
TOTAL DEPTH 12636													PERF.11928 - 12472		
06	3240 X	3090	-0-	-150	-0-	125	1	2965	2	Y	-0-			-0-	
07	3348 X	3063	-0-	-285	-0-	124	1	2939	2	Y	-0-			-0-	
08	3348 X	3149	-0-	-199	-0-	124	1	3025	2	Y	-0-			-0-	
09	3090 X	3072	-0-	-18	-0-	127	1	2945	2	Y	-0-			-0-	
10	3193 X	2940	-0-	-253	-0-	121	1	2819	2	Y	-0-			-0-	
11	3090 X	1085	-0-	-2005	-0-	43	1	1042	2	Y	-0-			-0-	

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)				//CONT.//	64409 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				//CONT.//	881167												
FRYER GAS UNIT "B"				WELL #:	9	RRCID ->	218105	COMPL.	DATE	12/11/2005	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.12100	- 12624		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1434	-0-		-306		-0-		58 1	1376	2	Y	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-		-0-		-0-		59 1	1390	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1078	-0-		-7		-0-		42 1	1036	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	882	-0-		-558		-0-		37 1	845	2	Y	-0-			-0-
10	1457	N	1327	-0-		-130		-0-		54 1	1273	2	Y	-0-			-0-
11	1050	N	642	-0-		-408		-0-		26 1	616	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "C"					WELL #:	3	RRCID ->	218856	COMPL.	DATE	03/08/2006	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.11928	- 12346	
06	270	X	189	-0-		-81		-0-		8 1	181	2	Y	-0-			-0-
07	434	X	202	-0-		-232		-0-		8 1	194	2	Y	-0-			-0-
08	434	X	124	-0-		-310		-0-		5 1	119	2	Y	-0-			-0-
09	420	X	275	-0-		-145		-0-		11 1	264	2	Y	-0-			-0-
10	279	X	171	-0-		-108		-0-		7 1	164	2	Y	-0-			-0-
11	210	X	-0-	-0-		-210		-0-					Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	10	RRCID ->	221028	COMPL.	DATE	06/08/2006	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.11934	- 12404	
06	574	N	574	-0-		-0-		-0-		23 1	551	2	Y	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-		-0-		-0-		26 1	610	2	Y	-0-			-0-
08	660	N	660	-0-		-0-		-0-		26 1	634	2	Y	-0-			-0-
09	619	N	619	-0-		-0-		-0-		26 1	593	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	639	-0-		-12		-0-		26 1	613	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	145	-0-		-485		-0-		6 1	139	2	Y	-0-			-0-

METZGAR					WELL #:	2	RRCID ->	224257	COMPL.	DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	12820	PERF.12214	- 12560	
06	3000	N	3669	-0-		669		1613		149 1	3520	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	1760	-0-		-1340		273		71 1	1689	2	Y	-0-			-0-
08	4030	X	2228	-0-		-1802		-0-		88 1	2140	2	Y	-0-			-0-
09	3900	X	178	-0-		-3722		-0-		7 1	171	2	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3453	-0-		-577		-0-		142 1	3311	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	568	-0-		-3092		-0-		23 1	545	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E"					WELL #:	9	RRCID ->	230804	COMPL.	DATE	06/14/2007	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.11946	- 12470	
06	5300	X	5300	-0-		-0-		-0-		215 1	5085	2	Y	-0-			1
07	5425	X	4827	-0-		-598		-0-		196 1	4631	2	Y	-0-			1
08	5519	X	5519	-0-		-0-		-0-		217 1	5302	2	Y	-0-			1
09	5310	X	5262	-0-		-48		-0-		218 1	5044	2	Y	-0-			1
10	5487	X	5398	-0-		-89		-0-		221 1	5177	2	Y	-0-			1
11	5340	X	2306	-0-		-3034		-0-		92 1	2214	2	Y	-0-			1

WILLIFORD "E"					WELL #:	12	RRCID ->	231221	COMPL.	DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	12585	PERF.11854	- 12382	
06	2977	N	2977	-0-		-0-		-0-		121 1	2856	2	Y	-0-			-0-
07	3037	N	3037	-0-		-0-		-0-		123 1	2914	2	Y	-0-			-0-
08	2968	N	2968	-0-		-0-		-0-		117 1	2851	2	Y	-0-			-0-
09	2562	N	2562	-0-		-0-		-0-		106 1	2456	2	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2476	-0-		-35		-0-		102 1	2374	2	Y	-0-			-0-
11	2430	N	1189	-0-		-1241		-0-		47 1	1142	2	Y	-0-			-0-

METZGAR					WELL #:	4	RRCID ->	233690	COMPL.	DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.11948	- 12390	
06	2220	X	1694	-0-		-526		-0-		69 1	1625	2	Y	-0-			-0-
07	1863	N	1863	-0-		-0-		-0-		76 1	1787	2	Y	-0-			-0-
08	1435	N	1435	-0-		-0-		-0-		56 1	1379	2	Y	-0-			-0-
09	1680	N	1479	-0-		-201		-0-		61 1	1418	2	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1796	-0-		-64		-0-		74 1	1722	2	Y	-0-			-0-
11	1380	N	678	-0-		-702		-0-		27 1	651	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WILLIFORD "E"		WELL #: 13		RRCID -> 233782		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410					
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
06	1770 N	1464	-0-	-306	-0-	59	1	1405	2	Y	-0-		-0-
07	1798 N	1410	-0-	-388	-0-	57	1	1353	2	Y	-0-		-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	61	1	1500	2	Y	-0-		-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	2	Y	-0-		-0-
10	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	57	1	1321	2	Y	-0-		-0-
11	1500 N	591	-0-	-909	-0-	24	1	567	2	Y	-0-		-0-
METZGAR		WELL #: 5		RRCID -> 233806		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550					
06	1950 N	1106	-0-	-844	-0-	45	1	1061	2	Y	-0-		-0-
07	1581 N	962	-0-	-619	-0-	39	1	923	2	Y	-0-		-0-
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	78	1	1893	2	Y	-0-		-0-
09	1110 N	764	-0-	-346	-0-	32	1	732	2	Y	-0-		-0-
10	961 N	282	-0-	-679	-0-	12	1	270	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	56	-0-	-1864	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-
WILLIFORD "E"		WELL #: 14		RRCID -> 234057		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	113	4	1	109	2	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	933	-0-	933	1046	39	1	894	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	984	-0-	984	2030	40	1	944	2	Y	-0-		-0-
11	2328 X	298	-0-	-2030	-0-	12	1	286	2	Y	-0-		-0-
METZGAR		WELL #: 3		RRCID -> 240285		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400					
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	2	Y	-0-		-0-
07	279 N	223	-0-	-56	-0-	9	1	214	2	Y	-0-		-0-
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	8	1	203	2	Y	-0-		-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	6	1	142	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	4	1	99	2	Y	-0-		-0-
BLOUNT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 252882		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310					
06	2790 X	2365	-0-	-425	-0-	96	1	2269	2	Y	-0-		48
07	2883 X	1723	-0-	-1160	-0-	70	1	1653	2	Y	-0-		48
08	2883 X	2424	-0-	-459	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-		48
09	2790 X	2464	-0-	-326	-0-	102	1	2362	2	Y	-0-		48
10	2883 X	2160	-0-	-723	-0-	89	1	2071	2	Y	-0-		48
11	2370 X	472	-0-	-1898	-0-	19	1	453	2	Y	-0-		48
WILLIFORD "E"		WELL #: 15		RRCID -> 252886		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480					
06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	116	1	2753	2	Y	-0-		-0-
07	2325 X	2181	-0-	-144	-0-	89	1	2092	2	Y	-0-		-0-
08	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	172	1	4191	2	Y	-0-		-0-
09	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	97	1	2240	2	Y	-0-		-0-
10	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	168	1	3926	2	Y	-0-		-0-
11	2250 X	1810	-0-	-440	-0-	72	1	1738	2	Y	-0-		-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 820

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)			//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VENTANA MIDSTREAM LLC					884518											
BOYCE FULLER			WELL #:		1D	RRCID -> 238194			COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4716 - 5010			
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)				64409 267	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE	
VALENCIA OPERATING COMPANY				881167				
IVY "A" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 199261	COMPL. DATE 10/09/2006	TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				64409 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
JACK RUSSELL OIL, LLC				428008					
ORAND-GROUNDS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 190174	COMPL. DATE 07/30/2002	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 3998 - 12170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY				621149											
BONNER, JIM B., JR., ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 036685	COMPL. DATE 06/15/1965	TOTAL DEPTH	4549	PERF.	N/A				
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	717	2	25	9	N	23	42	1	6
07	682	N	533	-0-	-149	-0-	532	2	1	9	N	1			7
08	682	N	423	-0-	-259	-0-	422	2	1	9	N	1			8
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	622	2	1	9	N	1			9
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	615	2	1	9	N	1			10
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			10

CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT	WELL #:	1	RRCID -> 036686	COMPL.	DATE 05/06/1965	TOTAL	DEPTH	4649	PERF.	4183	-	4185
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	18	2	1	9	N	1	1
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N		N	-0-	1
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N		N	-0-	1
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N		N	-0-	1
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N		N	-0-	1
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT		1

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 036687	COMPL.	DATE 04/16/1965	TOTAL	DEPTH	4689	PERF. 4225	4232	
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1 9	N	1	2	1	-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	64409 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY				//CONT.//	621149								
BROWNE GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	037586	COMPL. DATE	10/21/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	174 2	1 9	N	1	1	1		-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-				-0-
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-				-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT				-0-
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109									
NAN-SU-GAIL GU 2				WELL #:	1	RRCID ->	015492	COMPL. DATE	08/24/1957	TOTAL DEPTH	4447	PERF. N/A	
06	660 N	589	-0-	-71	-0-	588 2	1 9	Y	1				19
07	1054 N	984	-0-	-70	-0-	981 2	3 9	Y	3				22
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-				22
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1017 2	4 9	Y	4				26
10	992 N	895	-0-	-97	-0-	893 2	2 9	Y	2				28
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1088 2	20 9	Y	18	34	1		12
NAN-SU-GAIL GU #1				WELL #:	1	RRCID ->	015493	COMPL. DATE	05/30/1957	TOTAL DEPTH	4887	PERF. 4387 - 4400	
06	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3062 2	4 9	Y	4				64
07	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3931 2	10 9	Y	9				73
08	3565 X	3417	-0-	-148	-0-	3417 2		Y	-0-				73
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3838 2	15 9	Y	14				87
10	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4108 2	10 9	Y	9				96
11	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3840 2	69 9	Y	63	117	1		42
REED, HUGH D., JR.				WELL #:	1	RRCID ->	015497	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 4245 - 4261	
06	600 N	520	-0-	-80	-0-	519 2	1 9	Y	1				18
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-				18
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-				18
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	13	1		5
NAN-SU-GAIL GU #4				WELL #:	1	RRCID ->	015498	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	4477	PERF. 4458 - 4476	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	Y	1				4
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-				4
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-				4
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	219 2	1 9	Y	1				5
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		Y	-0-				5
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	184 2	3 9	Y	3	6	1		2
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC				703201									
PITMAN, ROY				WELL #:	1	RRCID ->	037596	COMPL. DATE	06/03/1965	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 4289 - 4296	
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)										64409 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										220903									
FOLK GAS UNIT										WELL #: 5C		RRCID -> 233554		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 4114 - 4120	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149									
WILLIFORD "E"										WELL #: 2		RRCID -> 110146		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4100 - 4118	
06		390	N	273	-0-	-117	-0-	271	2	2	9	N	2		N	2	4	1	-0-
07		246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-		N	-0-			-0-
08		279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-		N	-0-			-0-
09		285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		N	-0-			-0-
10		248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-		N	-0-			-0-
11		210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT			-0-
BROWNE GAS UNIT -C-										WELL #: 2		RRCID -> 197675		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4192 - 4210	
06		325	N	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10		N	10	17	1	4
07		216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-		N	-0-			4
08		310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-		N	-0-			4
09		300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-		N	-0-			4
10		217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-		N	-0-			4
11		120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT			4
BONNER, JIM B., JR. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 197965		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4091 - 4108	
06		510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	N	4		N	4	7	1	1
07		436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		N	-0-			1
08		527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			N	-0-		N	-0-			1
09		510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-		N	-0-			1
10		434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-		N	-0-			1
11		390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT			1
PEYTON, T. J. UNIT 1										WELL #: 2		RRCID -> 221018		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4238		PERF. 4191 - 4208	
06		548	N	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7		N	7	13	1	1
07		477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		N	-0-			1
08		418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		N	-0-			1
09		530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-		N	-0-			1
10		458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		N	-0-			1
11		330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT			1
WILLIFORD SC										WELL #: 3		RRCID -> 221019		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 4256		PERF. 4102 - 4120	
06		150	N	30	-0-	-120	-0-	21	2	9	9	N	8		N	8	15	1	2
07		31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-		N	-0-			2
08		248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		N	-0-			2
09		317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-		N	-0-			2
10		284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-		N	-0-			2
11		150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		N	NO RPT			2

NAVASOTA (PETTIT)				64615 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
1789 MANAGEMENT, LLC				100936										
SIMS, ALTON				WELL #:	1U	RRCID ->	236071	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11694	PERF. 7950 - 7964	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985	
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-			-0-
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL	DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	6U	RRCID ->	246659	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL	DEPTH	11820	PERF. 8028 - 8043	
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	5 U	RRCID ->	259675	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 7922 - 7934	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1813					N	-0-			-0-
SIMS, ALTON				WELL #:	19	RRCID ->	284651	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 7964 - 7968	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVASOTA (PETTIT)			//CONT.//			64615 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
1789 MANAGEMENT, LLC			//CONT.//			100936												
SIMS, ALTON			WELL #:			16	RRCID -> 284652			COMPL. DATE 05/03/2018			TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-						-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-						-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-						-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-						-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-			155 2			N	-0-						-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-			150 2			N	-0-						-0-
STROUD PETROLEUM, INC.					828082													
VICKERY					WELL #:	2	RRCID -> 293208			COMPL. DATE 05/07/2022			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7436 - 7442					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
VALENCE OPERATING COMPANY					881167													
SCHULTZ "E"					WELL #:	6 C	RRCID -> 171172			COMPL. DATE 03/12/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516					
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SIMS, COLLIE					WELL #:	2	RRCID -> 179596			COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHULTZ "E"					WELL #:	10	RRCID -> 216991			COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NEAL (BOSSIER)					64670 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC					220903													
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 137930			COMPL. DATE 01/26/1991			TOTAL DEPTH 12910 PERF. 11046 - 11114					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NEAL (BOSSIER)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
ARCO FEE															
WELL #: 2															
RRCID -> 158161															
COMPL. DATE 02/22/1996															
TOTAL DEPTH 11820															
PERF.10542 - 10772															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	458	1	1137	2	N	-0-			14	
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	570	1	1037	2	N	-0-			14	
08	1674 N	808	-0-	-866	-0-	249	1	559	2	N	-0-			14	
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	442	1	1435	2	N	-0-			14	
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	550	1	1146	2	N	-0-			14	
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	113	1	1093	2	N	-0-			14	
ARCO FEE															
WELL #: 3															
RRCID -> 162831															
COMPL. DATE 03/29/1997															
TOTAL DEPTH 11695															
PERF.10496 - 10726															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	71	1	159	2	N	-0-			20	
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	214	1	696	2	N	-0-			20	
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	267	1	556	2	N	-0-			20	
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	55	1	530	2	N	-0-			20	
NEAL, G.															
WELL #: 2															
RRCID -> 163259															
COMPL. DATE 04/07/1997															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF.10486 - 10672															
06	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	397	1	910	2	N	-0-			2	
07	1519 N	1502	-0-	-17	-0-	552	1	950	2	N	-0-			2	
08	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	454	1	949	2	N	-0-			2	
09	1320 N	1143	-0-	-177	-0-	292	1	851	2	N	-0-			2	
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	492	1	960	2	N	-0-			2	
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	151	1	1179	2	N	-0-			2	
NEAL, GLAYDENE															
WELL #: 1															
RRCID -> 166093															
COMPL. DATE 10/31/1997															
TOTAL DEPTH 12424															
PERF.10345 - 10536															
06	3000 N	4242	-0-	1242	1242	1219	1	3023	2	N	-0-			80	
07	3100 N	5006	-0-	1906	3148	1772	1	3226	2	N	7			87	
						8	9								
08	3100 N	2915	-0-	-185	2963	899	1	2016	2	N	-0-			87	
09	4094 X	1131	-0-	-2963	-0-	266	1	865	2	N	-0-			87	
10	1271 X	1192	-0-	-79	-0-	385	1	801	2	N	5			92	
						6	9								
11	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	192	1	1866	2	N	-0-			92	
BEST															
WELL #: 1															
RRCID -> 170061															
COMPL. DATE 08/01/1998															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF.10506 - 10710															
06	2820 X	2204	-0-	-616	-0-	632	1	1566	2	N	5			43	
						6	9								
07	2914 X	1791	-0-	-1123	-0-	632	1	1151	2	N	7			50	
						8	9								
08	2480 N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			50	
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			50	
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			50	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
THORNTON, SARAH															
WELL #: 2															
RRCID -> 172912															
COMPL. DATE 08/11/1999															
TOTAL DEPTH 11940															
PERF.10880 - 11754															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC NEAL, GLAYDENE				//CONT.// 64670 100 //CONT.// 220903 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				RRCID -> 173755				COMPL. DATE 03/30/1999				TOTAL DEPTH 11825				PERF.10782 - 11018							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
BEST				WELL #: 3 C				RRCID -> 173941				COMPL. DATE 04/02/1999				TOTAL DEPTH 11800				PERF.10750 - 10984			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
ARCO FEE				WELL #: 4 C				RRCID -> 173942				COMPL. DATE 03/24/1999				TOTAL DEPTH 11759				PERF.10744 - 10954			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
BEST				WELL #: 4				RRCID -> 175279				COMPL. DATE 10/07/1999				TOTAL DEPTH 11850				PERF.10740 - 10926			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 5				RRCID -> 175551				COMPL. DATE 09/01/1999				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10834 - 11056			
06		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
URESTE				WELL #: 2				RRCID -> 179033				COMPL. DATE 04/30/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10948 - 11152			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
NEAL, GLAYDENE				WELL #: 4				RRCID -> 179992				COMPL. DATE 04/14/2000				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10788 - 11044			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-					

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 827

NEAL (BOSSIER) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC THORNTON, SUE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	64670 100 220903 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FREESTONE					
						RRCID ->	182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10648	-	11636		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	214	2	N	-0-					150
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	-0-	158	1	288	2	N	-0-					150
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	-0-	113	1	254	2	N	-0-					150
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	383	2	N	8					158
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	292	2	N	2					160
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	379	2	N	-0-					160
BEST					WELL #:	5	RRCID ->	194228	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10690	-	11056	
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	488	1	1209	2	N	3					45
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	626	1	1141	2	N	2					47
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	1250	2	N	3					50
09	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	-0-	387	1	1259	2	N	2					52
10	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	-0-	540	1	1126	2	N	1					53
11	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	-0-	147	1	1430	2	N	5					58
NEAL, GLAYDENE					WELL #:	6	RRCID ->	194641	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10640	-	10862	
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	507	1	1257	2	N	20					92
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	1333	2	N	20					112
08	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	1499	2	N	5					117
09	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	1602	2	N	10					127
10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	1454	2	N	1	118	1			10
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1709	2	N	17					27
WIEBOLDT, ELIZABETH					WELL #:	3	RRCID ->	197490	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10508	-	10684	
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	67	2	N	-0-					5
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	-0-	1	2			N	-0-					5
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	88	2	N	-0-					5
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	306	2	N	-0-					5
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	320	2	N	-0-					5
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	-0-					5
THORNTON, SARAH					WELL #:	3	RRCID ->	208405	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL	DEPTH	12120	PERF.	10946	-	11146	
06	570	N	356	-0-	-214	-0-	-0-	102	1	254	2	N	-0-					20
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	-0-	148	1	270	2	N	-0-					20
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	306	2	N	-0-					20
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	-0-	84	1	275	2	N	-0-					20
10	403	N	235	-0-	-168	-0-	-0-	76	1	159	2	N	-0-					20
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	534	2	N	-0-					20

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903															
CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764															
FERGUSON, J. R. ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10040		- 10112			
06	14B DENY	99	-0-	99	452		90	1	9	3	N	-0-							15
07	557 X	105	-0-	-452	-0-		93	1	12	3	N	-0-							15
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							15
NEWARK, EAST (ATOKA 1)				65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED										CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345															
INDIAN CREEK				WELL #:		G 1		RRCID -> 193230		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3340		- 3374			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		D 1 C		RRCID -> 196473		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 7327		PERF. 3342		- 3620			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		H 1 C		RRCID -> 198388		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 3442		- 7167			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT							-0-
INDIAN CREEK				WELL #:		F 1 C		RRCID -> 198974		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7328		PERF. 3394		- 3714			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-							-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
ALLIANCE														
WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565														
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WALSH & WATTS, INC.														
INDIAN CREEK														
WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568														
06	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2			N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2)														
BKV NORTH TEXAS, LLC														
INDIAN CREEK														
WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000														
06	SWR 10	956	-0-	956	28326	956	2			N	-0-			-0-
07	SWR 10	954	-0-	954	29280	954	2			N	-0-			-0-
08	SWR 10	945	-0-	945	30225	945	2			N	-0-			-0-
09	SWR 10	888	-0-	888	31113	888	2			N	-0-			-0-
10	SWR 10	904	-0-	904	32017	904	2			N	-0-			-0-
11	SWR 10	880	-0-	880	32897	880	2			N	-0-			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INDIAN CREEK														
WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.// 65280 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345							
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253908		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	DISPOSITIONS * * CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253917		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254057		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254286		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254509		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 196524		COMPL. DATE 12/26/2002		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432	
INDIAN CREEK		WELL #: C 1							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2)		//CONT.//		65280 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060													
INDIAN CREEK		WELL #: B 8			RRCID -> 241950	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3704	PERF. 3392	-		3426						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 5			RRCID -> 243549	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3402	-		3430						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6			RRCID -> 244654	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3376	-		3552						
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2				N	-0-					-0-
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2				N	-0-					-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2				N	-0-					-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2				N	-0-					-0-
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2				N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 247496	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3384	-		3416						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 2A)				65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
INDIAN CREEK		WELL #: L 1			RRCID -> 192570	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 3624	-		3658						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C			RRCID -> 196391	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7340	PERF. 3504	-		7143						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	30						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT						
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
INDIAN CREEK		WELL #: M 1 C		RRCID -> 200115		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 7262		PERF. 3528 - 4814						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1426 N	1339	-0-	-87	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1350 N	1283	-0-	-67	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: I 3 C		RRCID -> 208290		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 3540 - 5291						
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	870 N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 5		RRCID -> 233675		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 2982 - 3562						
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: B 8		RRCID -> 233805		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704		PERF. 3516 - 3568						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 243551		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3368 - 3488						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 243555		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 3740		PERF. 3516 - 3654						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.//		65280 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060								
INDIAN CREEK		WELL #: L 7			RRCID -> 243557	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3510	-	3610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK		WELL #: L 11			RRCID -> 243559	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3526	-	3630		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
INDIAN CREEK		WELL #: A 5			RRCID -> 244653	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3224	-	3568		
06	900 N	896	-0-	-4	-0-		896 2				N	-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-		872 2				N	-0-
08	961 N	942	-0-	-19	-0-		942 2				N	-0-
09	900 N	849	-0-	-51	-0-		849 2				N	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881 2				N	-0-
11	900 N	887	-0-	-13	-0-		887 2				N	-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 6			RRCID -> 247419	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3709	PERF. 3480	-	3552		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1689						N	NO RPT
NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345								
INDIAN CREEK		WELL #: G 1			RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	-	3610		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
INDIAN CREEK		WELL #: D 1			RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	-	3620		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.// 65280 007		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.// 100345										
INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	- 7008				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: F 1		RRCID -> 198871	COMPL. DATE 10/31/2003	TOTAL DEPTH 7328	PERF. 3592	- 3714				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199717	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 3910	- 3926				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 2-C		RRCID -> 253907	COMPL. DATE 02/26/2005	TOTAL DEPTH 7274	PERF. 3520	- 3586				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 4-C		RRCID -> 253916	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 3275	- 3627				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: D 5-C		RRCID -> 254285	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 3463	- 3582				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: C 3-C		RRCID -> 254506	COMPL. DATE 03/16/2005	TOTAL DEPTH 7264	PERF. 3404	- 3591				
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N -0-			-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N -0-			-0-
08	806 N	803	-0-	-3	-0-	803	2		N -0-			-0-
09	780 N	754	-0-	-26	-0-	754	2		N -0-			-0-
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	762	2		N -0-			-0-
11	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	2		N -0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
WALSH & WATTS, INC.				895060							
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 198315	COMPL. DATE 11/30/2002		TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3540	-	3556
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345							
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556	COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH	7302	PERF. 4996	-	5488
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	739 2		N	-0-		-0-
08	775 N	756	-0-	-19	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	715 2		N	-0-		-0-
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	732 2		N	-0-		-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876	COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH	7262	PERF. N/A		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B 1		RRCID -> 198877	COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH	7330	PERF. 4472	-	4498
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 6 C		RRCID -> 207175	COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH	7470	PERF. 4573	-	7390
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2		N	-0-		-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208293	COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH	7132	PERF. 4690	-	4713
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.//		65280 008	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345						
INDIAN CREEK		WELL #: F 4-C		RRCID -> 254059	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 7315	PERF. 4606	-	4621	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060						
INDIAN CREEK		WELL #: C 1		RRCID -> 191544	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 3240	-	4674	
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	2			-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			-0-
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			-0-
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 6570	PERF. 4816	-	4826	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NEWARK, EAST (ATOKA 5)				65280 009	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT	
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345						
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 191579	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH 7188	PERF. 5308	-	5374	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P 1		RRCID -> 199718	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 7314	PERF. 5452	-	5502	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R 1		RRCID -> 199992	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 5432	-	5466	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5)				//CONT.// 65280 009				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC				//CONT.// 100345															
INDIAN CREEK				WELL #: Q 1				RRCID -> 201701				COMPL. DATE 05/22/2003				TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581						N	NO RPT					-0-	
INDIAN CREEK				WELL #: I 3				RRCID -> 208291				COMPL. DATE 05/04/2004				TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALSH & WATTS, INC.				895060															
INDIAN CREEK				WELL #: T 1				RRCID -> 199655				COMPL. DATE 05/15/2003				TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)				65280 210				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC				061620															
MCFARLAND				WELL #: E 1				RRCID -> 273796				COMPL. DATE 11/16/2013				TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5676 - 5740			
06		7170 X	6256	-0-	-914	-0-	1348	1	4900	2	N	7	6	1				12	
07		6975 X	6450	-0-	-525	-0-	1409	1	5041	2	N	-0-						12	
08		6975 X	6348	-0-	-627	-0-	1432	1	4915	2	N	1	6	1				7	
09		6750 X	6185	-0-	-565	-0-	1412	1	4769	2	N	4						11	
10		6603 X	6364	-0-	-239	-0-	1442	1	4919	2	N	3	6	1				8	
11		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	1385	1	5142	2	N	-0-						8	
MCFARLAND				WELL #: G 1				RRCID -> 274266				COMPL. DATE 10/27/2013				TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682			
06		870 N	850	-0-	-20	-0-	51	1	793	2	N	5						61	
07		930 N	870	-0-	-60	-0-	55	1	815	2	N	-0-	11	1				50	
08		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	128	1	1001	2	N	-0-						50	
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	46	1	787	2	N	-0-						50	
10		868 N	858	-0-	-10	-0-	47	1	811	2	N	-0-						50	
11		1080 N	834	-0-	-246	-0-	44	1	790	2	N	-0-						50	
MCFARLAND				WELL #: F 1				RRCID -> 275734				COMPL. DATE 11/29/2013				TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						3	

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT									
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620									
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8									
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-
OLIVER 'A' GU WELL #: 12 RRCID -> 291886 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5932 - 5940									
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2	N	-0-
07	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2	N	-0-
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2	N	-0-
09	3750 X	3211	-0-	-539	-0-	3211	2	N	-0-
10	3875 X	3062	-0-	-813	-0-	3062	2	N	-0-
11	3750 X	3405	-0-	-345	-0-	3405	2	N	-0-
OLIVER 'A' UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295039 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5821 - 5833									
06	4350 X	3463	-0-	-887	-0-	3463	2	N	-0-
07	4557 X	3648	-0-	-909	-0-	3648	2	N	-0-
08	4557 X	3468	-0-	-1089	-0-	3468	2	N	-0-
09	4410 X	3176	-0-	-1234	-0-	3176	2	N	-0-
10	4092 X	3124	-0-	-968	-0-	3124	2	N	-0-
11	3540 X	2932	-0-	-608	-0-	2932	2	N	-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345 RRCID -> 191951 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056									
INDIAN CREEK WELL #: K 1 C									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)///CONT.//														65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
EAGLERIDGE OPERATING, LLC														238462									
HOWARD GIBBS														WELL #: 1		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 5769 - 5780	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
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-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
POTTER A														WELL #: 4		RRCID -> 290470		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6065 - 6204	
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2					N	-0-					-0-				
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2					N	-0-					-0-				
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2					N	-0-					-0-				
09	1140	N	981	-0-	-159	-0-	981	2					N	-0-					-0-				
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2					N	-0-					-0-				
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2					N	-0-					-0-				
POTTER, H. M. "B"														WELL #: 9		RRCID -> 290512		COMPL. DATE 11/04/2020		TOTAL DEPTH 8024		PERF. 6148 - 6220	
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2					N	-0-					-0-				
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2					N	-0-					-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-							N	-0-					-0-				
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2					N	-0-					-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.														927665									
DENNIS, TOM														WELL #: 3		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5916 - 5936	
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	1065	2					N	-0-					-0-				
07	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2					N	-0-					-0-				
08	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2					N	-0-					-0-				
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2					N	-0-					-0-				
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2					N	-0-					-0-				
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2					N	-0-					-0-				
DENNIS, TOM														WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5889 - 5902	
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2					N	-0-					-0-				
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2					N	-0-					-0-				
08	1643	N	1113	-0-	-530	-0-	1113	2					N	-0-					-0-				
09	1650	N	1262	-0-	-388	-0-	1262	2					N	-0-					-0-				
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	1196	2					N	-0-					-0-				
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2					N	-0-					-0-				
NEWARK, EAST (CADD0 LIME)														65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV BARNETT, LLC														072504									
CHIEF PENT														WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3430 - 3448	
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					Y	-0-					-0-				
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2					Y	-0-					-0-				
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2					Y	-0-					-0-				
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2					Y	-0-					-0-				
10	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2					Y	-0-					-0-				
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2					Y	-0-					-0-				

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)										//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BRG LONE STAR LTD.												090870								
ELKINS UNIT										WELL #:		14	RRCID -> 207235		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3150 - 3171	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	1149	2			N	-0-								-0-
07		1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015	2			N	-0-								-0-
08		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-								-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-								-0-
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-								-0-
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-								-0-
GRANT HEIRS POOLED UNIT										WELL #:		4 C	RRCID -> 210632		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3090 - 3132	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-								-0-
07		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-								-0-
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-								-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-								-0-
10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-								-0-
11		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-								-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		9	RRCID -> 232303		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3143 - 0	
06		1110 N	1028	-0-	-82	-0-	1028	3			N	-0-								-0-
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-								-0-
08		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-								-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-								-0-
10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-								-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-								-0-
GRANT HEIRS CADD0 UNIT										WELL #:		10	RRCID -> 234732		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3372 - 3403	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-								-0-
07		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	1133	3			N	-0-								-0-
08		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-								-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-								-0-
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-								-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-								-0-
OLIVER 'A' UNIT										WELL #:		7	RRCID -> 292004		COMPL. DATE 01/06/2022		TOTAL DEPTH 7102		PERF. 3162 - 3182	
06		2910 X	2611	-0-	-299	-0-	2611	2			N	-0-								-0-
07		2914 X	2564	-0-	-350	-0-	2564	2			N	-0-								-0-
08		2914 X	2476	-0-	-438	-0-	2476	2			N	-0-								-0-
09		2820 X	2089	-0-	-731	-0-	2089	2			N	-0-								-0-
10		2728 X	2413	-0-	-315	-0-	2413	2			N	-0-								-0-
11		2610 X	2242	-0-	-368	-0-	2242	2			N	-0-								-0-
BKV NORTH TEXAS, LLC										100345										
INDIAN CREEK										WELL #: L 1 C			RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188		PERF. 3394 - 5374	
06		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-								11
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-								11
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-								11
09		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-								11
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-								11
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-								11

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT							
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345												
ALLISTON		WELL #:		2	RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH		4010 PERF. 3610	- 3622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: G		1 C	RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH		7204 PERF. 3280	- 3610				
06	1230 N	1180	-0-	-50	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
09	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: R		1 C	RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH		7250 PERF. 3520	- 5466				
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
08	496 N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: P		1 C	RRCID -> 199712		COMPL. DATE 05/25/2003		TOTAL DEPTH		7314 PERF. 3540	- 3624				
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
10	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: B		1 C	RRCID -> 200119		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH		7330 PERF. 2998	- 4498				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: J		1 C	RRCID -> 200137		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH		7216 PERF. 2946	- 3420				
06	390 N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403 N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
INDIAN CREEK		WELL #: U		1	RRCID -> 218932		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH		7194 PERF. 3430	- 7005				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADD O LINE)		//CONT.//		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BKV NORTH TEXAS, LLC		//CONT.//		100345									
MITCHELL		WELL #:		3V		RRCID -> 244945		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		D 4-C		RRCID -> 253918		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285			
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WALSH & WATTS, INC.		895060											
INDIAN CREEK		WELL #:		C 1		RRCID -> 196550		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		T 1		RRCID -> 196637		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		L 7		RRCID -> 232257		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610			
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-		-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-		-0-
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-		-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-		-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-		-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		-0-
INDIAN CREEK		WELL #:		L 11		RRCID -> 232333		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-		-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADD0 LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
INDIAN CREEK				WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654						
06	330 N	326	-0-		-4		-0-		326	2		N		-0-		-0-
07	341 N	328	-0-		-13		-0-		328	2		N		-0-		-0-
08	341 N	341	-0-		-0-		-0-		341	2		N		-0-		-0-
09	333 N	333	-0-		-0-		-0-		333	2		N		-0-		-0-
10	341 N	328	-0-		-13		-0-		328	2		N		-0-		-0-
11	330 N	328	-0-		-2		-0-		328	2		N		-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488						
06	720 N	711	-0-		-9		-0-		711	2		N		-0-		-0-
07	744 N	716	-0-		-28		-0-		716	2		N		-0-		-0-
08	744 N	727	-0-		-17		-0-		727	2		N		-0-		-0-
09	720 N	692	-0-		-28		-0-		692	2		N		-0-		-0-
10	713 N	710	-0-		-3		-0-		710	2		N		-0-		-0-
11	711 N	711	-0-		-0-		-0-		711	2		N		-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380						
06	906 N	906	-0-		-0-		-0-		906	2		N		-0-		-0-
07	866 N	866	-0-		-0-		-0-		866	2		N		-0-		-0-
08	932 N	932	-0-		-0-		-0-		932	2		N		-0-		-0-
09	900 N	852	-0-		-48		-0-		852	2		N		-0-		-0-
10	868 N	826	-0-		-42		-0-		826	2		N		-0-		-0-
11	901 N	901	-0-		-0-		-0-		901	2		N		-0-		-0-
INDIAN CREEK				WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266						
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-			N		NO RPT				-0-
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665														
MCKEE'S PORT UNIT		WELL #: 1 D		RRCID -> 293271		COMPL. DATE 07/01/2022		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 3099 - 3132								
06	3450 X	3012	-0-		-438		-0-		3012	2		N		-0-		-0-
07	3503 X	3066	-0-		-437		-0-		3066	2		N		-0-		-0-
08	3441 X	3050	-0-		-391		-0-		3050	2		N		-0-		-0-
09	3210 X	2910	-0-		-300		-0-		2910	2		N		-0-		-0-
10	3162 X	3001	-0-		-161		-0-		3001	2		N		-0-		-0-
11	3000 X	1900	-0-		-1100		-0-		1900	2		N		-0-		-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//		65280 230	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
360 MINING, INC.				953494													
WALKING 'T'		WELL #:		3	RRCID ->	287918	COMPL. DATE	08/10/2019	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3098	- 3154					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NEWARK, EAST (STRAWN B 1)				65280 302	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
INDIAN CREEK				WELL #:	B 1	RRCID ->	200306	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	7330	PERF. 2998	- 3060				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
NEWARK, EAST (STRAWN J 1)				65280 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
BKV NORTH TEXAS, LLC				100345													
INDIAN CREEK				WELL #:	J 1	RRCID ->	196531	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	7216	PERF. 2946	- 2968				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	P 1	RRCID ->	196532	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7314	PERF. 3156	- 3180				
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WALSH & WATTS, INC.				895060													
INDIAN CREEK				WELL #:	B 5	RRCID ->	243550	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2982	- 3066				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
INDIAN CREEK				WELL #:	I 9	RRCID ->	247271	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3146	- 3170				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

O. L. HILL (WOODBINE)				66395 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467						
BAXTER, RUBY C. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 197811	COMPL. DATE 09/09/2003	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 3498	-	3505
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
GEMINI ENERGY, INC.				298913						
FORTSON, JAMES E. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 175549	COMPL. DATE 12/07/2017	TOTAL DEPTH 3636	PERF. 3428	-	3462
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ROBERTSON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
MCGREW UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 181602	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 15876	PERF.15484	-	15547
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OLETHA (COTTON VALLEY SAND)				67102 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710						
BAKER GAS UNIT				WELL #: 3-T	RRCID -> 154880	COMPL. DATE 08/29/1995	TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9738	-	10392
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SIMS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160959	COMPL. DATE 01/21/1997	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 9146	-	9975
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
KING GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 171749	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9458	-	9564
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLETHA (PETTIT) LODESTONE OPERATING, INC. MASON, LULA														
67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE 100710														
WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496														
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
06	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2463	3	9	9	Y	8			85
07	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2136	3	10	9	Y	9			94
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2509	3	8	9	Y	7			101
09	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2616	3	8	9	Y	7			108
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			108
11	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT			108
MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 246940		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID -> 253722		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286313		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7272 - 7362					
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
*09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		220903												
FOWLER 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 295567		COMPL. DATE 08/27/2022		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 171540		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7291 - 7462					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179478		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440					
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-			-0-
08	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-			-0-
09	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-			-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-			-0-
11	2220 N	2118	-0-	-102	-0-	2118	2			Y	-0-			-0-

OLETHA (PETTIT)				//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
COX, GEORGIA GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 187183		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7317 - 7468							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				1	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				1	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				1	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-				1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-	1	1		-0-	
OLETHA (RODESSA)						67102 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
LODESTONE OPERATING, INC.						100710														
HENDERSON, R. L. HEIRS				WELL #:		1	RRCID -> 110088		COMPL. DATE 10/11/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6848 - 6854							
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-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
YARBROUGH TRUST				WELL #:		2	RRCID -> 181324		COMPL. DATE 12/30/2000		TOTAL DEPTH 8213		PERF. 6758 - 6763							
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-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
COX, GEORGIA, GU 0/A				WELL #:		1 T	RRCID -> 015558		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 6664 - 6736							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY						881167														
SIMS, COLLIE				WELL #:		3	RRCID -> 180115		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 6722 - 6726							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
OLETHA (TRAVIS PEAK)						67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
LODESTONE OPERATING, INC.						100710														
MASON, LULA				WELL #:		2	RRCID -> 141375		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7236 - 8956							
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y		1					9	
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			Y		-0-					9	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3			Y		-0-					9	
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			Y		-0-					9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					9	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710										
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID -> 143304		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8588	- 8778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID -> 143558		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636	- 9111		
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
*09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		4	RRCID -> 143559		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7560	- 8048		
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			3
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			3
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			3
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		2	RRCID -> 144087		COMPL. DATE 07/22/1997		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8178	- 8232		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-			-0-
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MASON, LULA		WELL #:		5	RRCID -> 144331		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7561	- 9120		
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-			3
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-			3
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			3
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MASON, LULA		WELL #:		6	RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 7490	- 9261		
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-			3
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			3
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			3
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

ARCHER-BATTLE		WELL #:		2	RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7452	- 7576		
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-			26
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-			26
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-			26
*09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			26

OLETHA (TRAVIS PEAK)												CNTY: LIMESTONE													
LODESTONE OPERATING, INC.																									
YARBROUGH																									
WELL #: 1												RRCID -> 147545				COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9512 PERF. 8230		- 8274	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
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-							
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-							
YARBROUGH TRUST												WELL #: 1				RRCID -> 148939		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7509		- 7840	
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1						31							
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3	2	9	Y	2						33							
08	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	3	1	9	Y	1						34							
*09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1952	3	1	9	Y	1						35							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						35							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						35							
KING												WELL #: 1				RRCID -> 150941		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7246		- 7866	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-							
MASON, LULA												WELL #: 10				RRCID -> 152165		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7598		- 7746	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT						-0-							
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT						-0-							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT						-0-							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT						-0-							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT						-0-							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54496					Y	NO RPT						-0-							
MASON, LULA												WELL #: 7				RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860		- 9038	
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-						51							
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-						51							
08	T. A.	771	-0-	771	771	771	771	3			Y	-0-						51							
09	T. A.	731	-0-	731	1502	731	731	3			Y	-0-						51							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						51							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						51							
HENDERSON, HAZEL												WELL #: 5				RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165		- 8674	
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-						3							
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-						3							
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-						3							
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-						3							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3							
BAKER GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574		- 7870	
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-						64							
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	2	9	Y	2						66							
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	1	9	Y	1						67							
*09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3	1	9	Y	1						68							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						68							
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						68							

OLETHA (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. HENDERSON, R.L. HEIRS														//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE //CONT.// 100710 WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21				
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					21				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					21				

BAKER GAS UNIT														WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918									
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3				Y	-0-					1				
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		1	9	Y	1					2				
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		1	9	Y	1					3				
*09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	646	3		1	9	Y	1					4				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					4				

YARBROUGH TRUST														WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				

MASON, LULA														WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852									
06		3000 N	3237	-0-	237	237	3228	3		9	9	Y	8						45				
07		3100 N	3119	-0-	19	256	3113	3		6	9	Y	5						50				
08		2444 X	2188	-0-	-256	-0-	2184	3		4	9	Y	4						54				
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898	3		2	9	Y	2						56				
10		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-						Y	NO RPT						56				
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-						Y	NO RPT						56				

KING														WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920									
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3					Y	-0-					65				
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3					Y	-0-					65				
08		T. A.	60	-0-	60	60	60	3					Y	-0-					65				
09		T. A.	52	-0-	52	112	52	3					Y	-0-					65				
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					65				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					65				

SIMS GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				

SIMS GAS UNIT														WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875									
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//		100710														
SIMS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 170493		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL	DEPTH	8260	PERF.	7586 -	7980				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	55 N		55	-0-	-0-		-0-	55	3				Y	-0-					-0-	
07	63 N		63	-0-	-0-		-0-	63	3				Y	-0-					-0-	
08	70 N		70	-0-	-0-		-0-	70	3				Y	-0-					-0-	
*09	85 N		85	-0-	-0-		-0-	85	3				Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

ARCHER-BATTLE					WELL #:	5	RRCID -> 172728		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	7732 -	7878				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

YARBROUGH TRUST					WELL #:	4	RRCID -> 172824		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL	DEPTH	10203	PERF.	7671 -	7768				
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-		-0-	59	3				Y	-0-					-0-	
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-		-0-	47	3				Y	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

WHITE					WELL #:	1	RRCID -> 175472		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL	DEPTH	8200	PERF.	7735 -	7746				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

MASON, LULA					WELL #:	12	RRCID -> 178886		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7788 -	9478				
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-		-0-	241	3				Y	-0-					31	
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-		-0-	215	3				Y	-0-					31	
08	248 N	230	-0-	-18	-0-		-0-	230	3				Y	-0-					31	
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-		-0-	221	3				Y	-0-					31	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					31	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					31	

YARBROUGH TRUST					WELL #:	6	RRCID -> 178888		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL	DEPTH	10818	PERF.	7666 -	8160				
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-		-0-	81	3				Y	-0-					-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-		-0-	84	3				Y	-0-					-0-	
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-		-0-	119	3				Y	-0-					-0-	
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-		-0-	130	3				Y	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

MASON, LULA					WELL #:	13	RRCID -> 179063		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	7478 -	9608				
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-		-0-	77	3				Y	-0-					5	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-		-0-	58	3				Y	-0-					5	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-		-0-	71	3				Y	-0-					5	
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		-0-	77	3				Y	-0-					5	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					5	

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710													
HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4		RRCID -> 179064		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7534 - 9401					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3				Y	-0-					-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				Y	-0-					-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3				Y	-0-					-0-
*09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3				Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		7		RRCID -> 179516		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7624 - 7804					
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #:		11		RRCID -> 179527		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7277 - 7496					
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-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6		RRCID -> 181608		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 9764		PERF. 7266 - 8016					
06	50 N		50	-0-	-0-	-0-	50 3				Y	-0-					4
07	51 N		51	-0-	-0-	-0-	51 3				Y	-0-					4
08	67 N		67	-0-	-0-	-0-	67 3				Y	-0-					4
*09	82 N		82	-0-	-0-	-0-	82 3				Y	-0-					4
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

ARCHER-BATTLE		WELL #:		6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 11725		PERF. 7554 - 8034					
06	36 N		36	-0-	-0-	-0-	36 3				Y	-0-					-0-
07	63 N		63	-0-	-0-	-0-	63 3				Y	-0-					-0-
08	70 N		70	-0-	-0-	-0-	70 3				Y	-0-					-0-
*09	88 N		88	-0-	-0-	-0-	88 3				Y	-0-					-0-
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASON, LULA		WELL #:		14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 7529 - 9447					
06	82 N		82	-0-	-0-	-0-	82 3				Y	-0-					2
07	56 N		56	-0-	-0-	-0-	56 3				Y	-0-					2
08	67 N		67	-0-	-0-	-0-	67 3				Y	-0-					2
09	80 N		80	-0-	-0-	-0-	80 3				Y	-0-					2
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MASON, LULA		WELL #:		15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8710 - 9357					
06	64 N		64	-0-	-0-	-0-	64 3				Y	-0-					14
07	61 N		61	-0-	-0-	-0-	61 3				Y	-0-					14
08	310 X		77	-0-	-233	-0-	77 3				Y	-0-					14
09	74 N		74	-0-	-0-	-0-	74 3				Y	-0-					14
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
YARBROUGH TRUST		WELL #:		5		RRCID -> 184146		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 9769		PERF. 8720		- 9622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WATSON		WELL #:		2		RRCID -> 184930		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 7490		- 7787		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KING UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 185587		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 7556		- 7624		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
MASON, LULA		WELL #:		16		RRCID -> 209541		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278		- 7608		
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					33
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					33
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					33
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
MASON, LULA		WELL #:		18		RRCID -> 209542		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7239		- 7712		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MASON, LULA		WELL #:		17		RRCID -> 243493		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7246		- 7626		
06	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2768	3	4 9	Y		4					93
07	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2626	3	6 9	Y		5					98
08	2604 N	2517	-0-	-87	-0-	2514	3	3 9	Y		3					101
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2616	3	3 9	Y		3					104
10	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				Y		NO RPT					104
11	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-				Y		NO RPT					104
KING GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252587		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7792		- 8992		
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					2
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					2
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					2
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903													
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	2557	1	724	5	N	16	16	8
07	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	18	9	393	5	N	16	16	8
08	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3769	1	1406	5	N	-0-	-0-	-0-
09	3540 X	2962	-0-	-578	-0-	18	9	702	5	N	26	26	8
10	3658 X	2546	-0-	-1112	-0-	2326	1	741	5	N	15	15	8
11	3540 X	3052	-0-	-488	-0-	2231	1	180	5	N	6	6	8
						29	9						
						1788	1						
						17	9						
						2865	1						
						7	9						
J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840													
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	122	1	3833	2	N	18	18	8
07	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	20	9	4329	2	N	17	17	8
08	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	262	1	4142	2	N	-0-	-0-	-0-
09	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	19	9	5877	2	N	34	34	8
10	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	258	1	6145	2	N	27	27	8
11	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	183	1	3265	2	N	14	14	8
						37	9						
						248	1						
						30	9						
						69	1						
						15	9						
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538													
06	4620 X	3678	-0-	-942	-0-	113	1	3562	2	Y	3	3	8
07	4743 X	3364	-0-	-1379	-0-	3	9	3170	2	Y	2	2	8
08	4743 X	4404	-0-	-339	-0-	192	1	4146	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4590 X	2788	-0-	-1802	-0-	2	9	2704	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4588 X	446	-0-	-4142	-0-	258	1	429	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	51	-0-	-4209	-0-	84	1	50	2	Y	-0-	-0-	-0-
						17	1						
						1	1						
L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504													
06	2850 X	2720	-0-	-130	-0-	517	1	1531	2	N	3	3	8
07	1891 X	1782	-0-	-109	-0-	669	5	1118	2	N	4	4	8
08	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	506	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	1872	-0-	-858	-0-	154	5	1741	2	N	8	8	8
10	2821 X	2009	-0-	-812	-0-	130	1	1723	2	N	2	2	8
11	2760 X	1817	-0-	-943	-0-	774	5	1167	2	N	-0-	-0-	-0-
						122	1						
						9	9						
						279	1						
						5	5						
						640	1						
						10	5						

OLETHA (TRAVIS PEAK)														CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
THOMASON, J.R. GAS UNIT															
//CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
FOWLER 'A'															
WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7261 - 7344															
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	37	1	1158 2	N	3	3 8		-0-		
						3	9								
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	61	1	1013 2	N	2	2 8		-0-		
						2	9								
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	79	1	1272 2	N	-0-			-0-		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38	1	1208 2	N	3	3 8		-0-		
						3	9								
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1210 2	N	2	2 8		-0-		
						2	9								
11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	784 2	N	1	1 8		-0-		
						1	9								
ENCRESCENT, LLC															
YARBROUGH TRUST															
251739															
WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1		
08	T. A.	60	-0-	60	60	60	3		Y	-0-			1		
09	T. A.	49	-0-	49	109	49	3		Y	-0-			1		
10	14B2 EXT	44	-0-	44	153	44	3		Y	-0-			1		
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	153				Y	NO RPT			1		
HILCORP ENERGY COMPANY															
COX, GEORGIA GAS UNIT															
386310															
WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970															
06	14B2 EXT	13	-0-	13	88	13	2		Y	-0-			-0-		
07	88 X	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-		
08	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-		
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-		
COX, GEORGIA GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626															
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	666	2	18 9	Y	16			22		
07	806 N	593	-0-	-213	-0-	592	2	1 9	Y	1			23		
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			23		
09	690 N	543	-0-	-147	-0-	543	2		Y	-0-			23		
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2		Y	-0-			23		
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2		Y	-0-	23 1		-0-		
COX, GEORGIA GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706															
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3628	2	19 9	Y	17			23		
07	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3606	2	26 9	Y	24			47		
08	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2		Y	-0-			47		
09	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		Y	-0-			47		
10	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3744	2	14 9	Y	13			60		
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1259	2	12 9	Y	11	61 1		10		

OLETHA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 180587		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL	DEPTH 10026	PERF. 7848	-	8725						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

COX, GEORGIA GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 181007		COMPL. DATE 08/13/2002		TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 7702	-	7750						
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2	19	9	Y	17						23	
07	310 N	123	-0-	-0-	-187	-0-	-0-	97	2	26	9	Y	24						47	
08	310 N	40	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	40	2			Y	-0-						47	
09	300 N	172	-0-	-0-	-128	-0-	-0-	172	2			Y	-0-						47	
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	15	9	Y	14						61	
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2	13	9	Y	12	62	1				11	

OATES, JAMES			WELL #:		1	RRCID -> 204036		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL	DEPTH 11362	PERF. 7980	-	7990						
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2	31	9	N	28	28	8				-0-	
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-						-0-	
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2	23	9	N	21	21	8				-0-	
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	14	9	N	13	13	8				-0-	
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	2	8	9	N	7	7	8				-0-	
11	390 N	319	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	319	2			N	-0-						-0-	

STROUD PETROLEUM, INC.			828082																	
SIMS, KENNETH			WELL #:		1	RRCID -> 158194		COMPL. DATE 08/29/2021		TOTAL	DEPTH 8250	PERF. 6896	-	6980						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SUGAR ENTERPRISES, LLC			828356																	
RITA ANN			WELL #:		1	RRCID -> 147846		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL	DEPTH 9900	PERF. 7752	-	7927						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

ROBERTS, J. B.			WELL #:		2	RRCID -> 150690		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL	DEPTH 8200	PERF. 7701	-	7810						
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-						-0-	
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-						-0-	
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-						-0-	
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-						-0-	
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-						-0-	
11	840 N	NO RPT	-0-	-0-	-840	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

OLETHA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
SUGAR ENTERPRISES, LLC				//CONT.//		828356												
ROBERTS, J.B.				WELL #:		3	RRCID -> 151304		COMPL. DATE 07/01/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2				N	-0-					-0-	
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2				N	-0-					-0-	
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2				N	-0-					-0-	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2				N	-0-					-0-	
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2				N	-0-					-0-	
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT					-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167														
SIMS, COLLIE				WELL #:		2	RRCID -> 169080		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7748							
06	1890 N	1305	-0-	-585	-0-	22	1	1277	2	Y		5					214	
						6	9											
07	2170 N	1520	-0-	-650	-0-	30	1	1490	2	Y		-0-					214	
08	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	114	1	2830	2	Y		20					234	
						22	9											
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	75	1	2444	2	Y		12					246	
						13	9											
10	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	110	1	2744	2	Y		-0-					246	
11	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	102	1	2549	2	Y		12	169	1			89	
						13	9											
OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)				67108 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
SPENCE "A"				WELL #:		1	RRCID -> 238975		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11056 PERF. 10398 - 10705							
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2				N	-0-					-0-	
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-					-0-	
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				N	-0-					-0-	
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-					-0-	
SPENCE "B"				WELL #:		1	RRCID -> 240325		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498							
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2				N	-0-					-0-	
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2				N	-0-					-0-	
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				N	-0-					-0-	
OLETHA, SW. (PETTIT)				67108 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE								
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356														
JONES, CRYSTAL D., GU				WELL #:		1 T	RRCID -> 015554		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293							
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OLETHA, SW. (RODESSA) HILCORP ENERGY COMPANY THOMPSON -F-													67108 500 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 093557		COMPL. DATE 07/18/1980		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 6958 - 6962				
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48				
PERRY GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 298080		COMPL. DATE 07/26/2024		TOTAL DEPTH 12650		PERF. 7328 - 7350		
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-				
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-				
08	279	N	54	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-				
09	330	N	72	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-				
10	341	N	36	-0-	-305	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-				
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-				
SUGAR ENTERPRISES, LLC COX-WHITE													828356 WELL #: 1		RRCID -> 015546		COMPL. DATE 03/20/1961		TOTAL DEPTH 6833		PERF. 6746 - 6754		
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-				
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-				
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-				
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-				
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-				
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
JONES, CRYSTAL D., UNIT													WELL #: 1 C		RRCID -> 015549		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6728 - 6738		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-				
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-				
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-				
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
KIMBELL-HUGHES													WELL #: 1		RRCID -> 125142		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 6974		PERF. 6764 - 6769		
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2	190	9	N	173	173	1			-0-				
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-				
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-				
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-				
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-				
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
DUNCAN, C.E.													WELL #: 1		RRCID -> 282692		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6734 - 6741		
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-				
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-				
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-				
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-				
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-				
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID -> 283963		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			-0-
OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008					
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-	74	7	28
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			28
08	93 N	56	-0-	-37	-0-	37	3	19	9	N	17			45
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	33	3	2	9	N	2			47
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			47
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			47
OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105					
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #:		132	RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10522 - 11751					
06	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	219	1	2670	3	N	-0-			-0-
07	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			N	-0-			-0-
08	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
09	2640 X	2511	-0-	-129	-0-	2511	3			N	-0-			-0-
10	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	3			N	-0-			-0-
11	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #:		131	RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1218	-0-	1218	1218	1218	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	1294	-0-	1294	2512	1294	3			N	-0-			-0-
09	14B DENY	1266	-0-	1266	3778	1266	3			N	-0-			-0-
10	14B DENY	1332	-0-	1332	5110	1332	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	1305	-0-	1305	6415	1305	3			N	-0-			-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #:		150	RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240					
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	245	1	2992	3	N	-0-			-0-
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-			-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-			-0-
09	3180 X	2947	-0-	-233	-0-	2947	3			N	-0-			-0-
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-			-0-
11	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	3123	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HOWELL, W.Y. -4)														
//CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 879035														
WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	53 1	646 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (MC & SUGGETT -13)														
WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267														
06	1140 N	864	-0-	-276	-0-	65 1	799 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	870 N	673	-0-	-197	-0-	673 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	930 N	902	-0-	-28	-0-	902 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (ALLYN, C.H. -9)														
WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914														
06	600 N	202	-0-	-398	-0-	15 1	187 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1178 N	395	-0-	-783	-0-	395 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1200 N	416	-0-	-784	-0-	416 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (LEWIS, J.H. A-6)														
WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868														
06	1680 N	1550	-0-	-130	-0-	118 1	1432 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	1513 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1590 N	1356	-0-	-234	-0-	1356 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1401 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (HARVARD, J.M. -7)														
WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150														
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	61 1	752 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (MC & SUGGETT-19)														
WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318														
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	30 1	362 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	257	-0-	-133	-0-	257 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
OGU (ALLYN, C.H. - 10)														
WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477														
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	57 1	705 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

OPELIKA (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MC & SUGGETT 18-X)														
WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3				N	-0-		-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3				N	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3				N	-0-		-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3				N	-0-		-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3				N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT-10)														
WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955														
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MC & SUGGETT -20)														
WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575														
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	84	1	1029	3		N	-0-		-0-
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3				N	-0-		-0-
08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3				N	-0-		-0-
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3				N	-0-		-0-
10	1736 N	1584	-0-	-152	-0-	1584	3				N	-0-		-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3				N	-0-		-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)														
WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (HARVARD, J.M. -8)														
WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700														
06	7503 X	1068	-0-	-6435	-0-	81	1	987	3		N	-0-		-0-
07	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3				N	-0-		-0-
08	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3				N	-0-		-0-
09	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3				N	-0-		-0-
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3				N	-0-		-0-
11	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3				N	-0-		-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -6)														
WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346														
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3		N	-0-		-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-		-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3				N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3				N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #:		202	RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980		PERF.10550 - 11848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -27)		WELL #:		204	RRCID -> 219347		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11971		PERF.10582 - 11861					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -26)		WELL #:		203	RRCID -> 221085		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10474 - 11904					
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	8287	-0-	8287	8287	8287	3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -12)		WELL #:		205	RRCID -> 226282		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 12098		PERF.10779 - 12002					
06	300 N	39	-0-	-261	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	372 N	143	-0-	-229	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
OPELIKA (JAMES LIME)				67416 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #:		38	RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8029 - 8590					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OPELIKA (PETTIT)				67416 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT							
CLEAR BROOKE RANCHES, LLC				159376												
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189		PERF. 9546 - 9564					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

OPELIKA (PETTIT) CLEAR BROOKE RANCHES, LLC HEARNE, BEN, ET AL														CNTY: VAN ZANDT			
//CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 159376																	
WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC EDWARDS, J. S.														879035			
WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594																	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)														WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397			
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	103	1	1252	3		N	-0-				-0-	
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3				N	-0-				-0-	
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3				N	-0-				-0-	
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3				N	-0-				-0-	
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3				N	-0-				-0-	
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3				N	-0-				-0-	
OGU (MCGEE, S. S. -2)														WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677			
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3		N	-0-				-0-	
07	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	3				N	-0-				-0-	
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3				N	-0-				-0-	
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	3				N	-0-				-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3				N	-0-				-0-	
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3				N	-0-				-0-	
OGU (SAYLORS, M. C-4)														WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344			
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	3		N	-0-				-0-	
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3				N	-0-				-0-	
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3				N	-0-				-0-	
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3				N	-0-				-0-	
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-				-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				N	-0-				-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-1)														WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

OPELIKA (PETTIT)			//CONT.// 67416 332			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035													
OGU (SAYLORS, M. A-4)			WELL #: 77 C			RRCID -> 113964			COMPL. DATE 11/06/1984			TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)			WELL #: 105			RRCID -> 140413			COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (POPE, F.S. -2)			WELL #: 55			RRCID -> 155894			COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)			WELL #: 106			RRCID -> 175517			COMPL. DATE 10/27/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)			WELL #: 179			RRCID -> 178660			COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105				
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	-0-	72	1	887	3	N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
11	990	N	919	-0-	-71	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. #4)			WELL #: 147			RRCID -> 274103			COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) C6 OPERATING, L.L.C. WYNNE, T. L. UNIT			67416 498 121212			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
			WELL #: 1			RRCID -> 038757			COMPL. DATE 03/09/1966			TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C CODE	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	295	2	2	9	N	2					255
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1					256
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	N	1					257
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	N	1					258
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	300	2	4	9	N	4	139	1			123
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	N	2					125

ELLIS EXPLORATION, INC. BURNETT, A. R.			248895 WELL #: 1			RRCID -> 015566			COMPL. DATE 06/13/1947			TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792				
06	300 N	192	-0-	-108	-0-	191	2	1	9	N	1					271
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	224	2	1	9	N	1					272
08	310 N	121	-0-	-189	-0-	120	2	1	9	N	1					273
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					273
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	N	1					274
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					276

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC OGU (ALLYN, C. H. -1)			879035 WELL #: 1			RRCID -> 015567			COMPL. DATE 01/30/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978				
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	N	-0-					-0-
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1)			WELL #: 2			RRCID -> 015568			COMPL. DATE 11/11/1996			TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1)			WELL #: 3			RRCID -> 015569			COMPL. DATE 03/02/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801				
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	39	1	475	3	N	-0-					-0-
07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1)			WELL #: 4			RRCID -> 015570			COMPL. DATE 03/19/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765				
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	N	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA)				//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035												
OGU (CORLEY, C. W. -1)				WELL #: 6		RRCID -> 015572		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8559 - 8764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	269	3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	-0-		295	3			N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-		302	3			N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		270	3			N	-0-			-0-
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-		280	3			N	-0-			-0-
OGU (CORLEY, C. W. -2)				WELL #: 7		RRCID -> 015573		COMPL. DATE 05/22/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8764 - 8858				
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	600	3	N	-0-			-0-
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-		684	3			N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	3			N	-0-			-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-		573	3			N	-0-			-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-		566	3			N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-		509	3			N	-0-			-0-
OGU (COX, M. A. -1)				WELL #: 8		RRCID -> 015574		COMPL. DATE 09/10/1947		TOTAL DEPTH 8582		PERF. 8574 - 8582				
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	257	3	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		314	3			N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-		258	3			N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-		257	3			N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-		254	3			N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-		267	3			N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -1)				WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8820 - 8838				
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	260	3	N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	3			N	-0-			-0-
08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	3			N	-0-			-0-
09	120 N	80	-0-	-40	-0-	-0-		80	3			N	-0-			-0-
10	124 N	8	-0-	-116	-0-	-0-		8	3			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (DYER, W. R. -2)				WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8815 - 8827				
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	133	3	N	-0-			-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-		152	3			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-		153	3			N	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		157	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	3			N	-0-			-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		163	3			N	-0-			-0-
OGU (EDWARDS, R. R -1)				WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8730 - 8826				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)				WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8252 - 8266				
06	720 N	691	-0-	-29	-0-	-0-		52	1	639	3	N	-0-			-0-
07	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		890	3			N	-0-			-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-		918	3			N	-0-			-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		707	3			N	-0-			-0-
10	744 N	724	-0-	-20	-0-	-0-		724	3			N	-0-			-0-
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-		745	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8770 - 8778		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 015582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 015583		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 3		RRCID -> 015584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858		
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	90	1	1108	3	-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			-0-
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			-0-
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548	
								PERF. 8378 - 8494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 015590		COMPL. DATE 06/14/1949		TOTAL DEPTH 9715	
								PERF. 8754 - 8798	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LACO OIL COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 015591		COMPL. DATE 09/21/1949		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8656 - 8768	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19		RRCID -> 015592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8722 - 8736	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	33 1	407 3	N	-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3		N	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -1)		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A	
								PERF. 8850 - 8781	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4 1	44 3	N	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 C		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100	
								PERF. 7869 - 7989	
06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	94 1	1145 3	N	-0-
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3		N	-0-
09	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		N	-0-
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-
OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508	
								PERF. 8190 - 8433	
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9 1	105 3	N	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (LEWIS, S. R. -1)		WELL #: 24		RRCID -> 015597		COMPL. DATE 09/19/1951		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 C		RRCID -> 015598		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 C		RRCID -> 015599		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167	
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	85	1	1037 3	N
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		N
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3		N

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	67			N	NO RPT

OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #:		34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788		PERF. 8634 - 8766	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	N	-0-		-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-		-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #:		35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8603 - 8727	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-		-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-		-0-
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #:		38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #:		39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
OGU (WILSON, T. -2)		WELL #:		41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696	
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24	1	299	3	N	-0-		-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-		-0-
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-		-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-		-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-		-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-		-0-
WILSON, TENNIAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 015621		COMPL. DATE 08/29/1947		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 8752 - 8780	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-		-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DODSON, ROY		WELL #:		1		RRCID -> 030817		COMPL. DATE 05/13/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
LACO OIL CO.		WELL #: D 2		RRCID -> 030818		COMPL. DATE 10/01/1948		TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
06	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-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
OGU (CORLEY, C. W. B-1)														
		WELL #: 42		RRCID -> 032590		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
DODSON, ROY														
		WELL #: 3		RRCID -> 033333		COMPL. DATE 10/09/1949		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843						
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1	538	3	Y	367	381	1	297
						404	9							
07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1026	3	392	9	Y	356	348	1	305
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1022	3	405	9	Y	368	366	1	307
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1447	3	784	9	Y	713	714	1	306
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	825	3	327	9	Y	297	192	1	411
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	956	3	246	9	Y	224	341	1	294
OGU (INGRAM, M. W. -1)														
		WELL #: 43		RRCID -> 033640		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
OGU (MC & SUGGETT B-1)														
		WELL #: 44		RRCID -> 041658		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
EDWARDS, R. F.														
		WELL #: 1		RRCID -> 042220		COMPL. DATE 12/22/1971		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548						
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
HEARNE, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 042221		COMPL. DATE 02/09/1948		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949						
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAYFIELD COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 042222		COMPL. DATE 10/02/1946		TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942						
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 5		RRCID -> 044443		COMPL. DATE 11/12/1947		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940						
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARNE, BEN		WELL #: 7		RRCID -> 052731		COMPL. DATE 02/11/1949		TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A						
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	18	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-			-0-
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			Y	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46 C		RRCID -> 092292		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 C		RRCID -> 097613		COMPL. DATE 02/04/1982		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820						
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	N	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024						
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA)											CAPACITY				CNTY: HENDERSON											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																										
OGU (TULLOS, J. W. A-1)																										
WELL #: 51 C											RRCID -> 102479				COMPL. DATE 08/03/1982				TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
OGU (MCGEE, S. S. -3)											WELL #: 52				RRCID -> 102494				COMPL. DATE 10/06/1982				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
OGU (TULLOS, J. W. A-2)											WELL #: 53				RRCID -> 102495				COMPL. DATE 08/03/1982				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
OGU (WOFFORD, G. M. -1)											WELL #: 57 U				RRCID -> 111448				COMPL. DATE 04/12/1984				TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295			
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-		77	1	944	3	N	-0-					-0-								
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-		1117	3			N	-0-					-0-								
08	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3			N	-0-					-0-								
09	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-		1015	3			N	-0-					-0-								
10	884	X	884	-0-	-0-	-0-		884	3			N	-0-					-0-								
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-		792	3			N	-0-					-0-								
OGU (SAYLORS, M. A-3)											WELL #: 58				RRCID -> 113654				COMPL. DATE 08/17/2000				TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336			
06	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-		90	1	1097	3	N	-0-					-0-								
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-		1341	3			N	-0-					-0-								
08	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-		1230	3			N	-0-					-0-								
09	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-		1228	3			N	-0-					-0-								
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3			N	-0-					-0-								
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		1458	3			N	-0-					-0-								
OGU (MALONE, G. W. -2)											WELL #: 59				RRCID -> 113965				COMPL. DATE 03/19/2008				TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
OGU (LEWIS, S. J. -1)											WELL #: 61 C				RRCID -> 117578				COMPL. DATE 07/15/1985				TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

OPELIKA (RODESSA)										CAPACITY										CNTY: HENDERSON											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED																					
OGU (LEWIS, E. S. -2)										//CONT.// 879035																					
WELL #: 62 C										RRCID -> 118325										COMPL. DATE 08/24/1985				TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM											
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	217 N	87	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	87	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
OGU (TULLOS, J. W. B-4)										WELL #: 64 C										RRCID -> 119390				COMPL. DATE 11/07/1985				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
OGU (LEWIS, EUNICE -2)										WELL #: 65 C										RRCID -> 119832				COMPL. DATE 04/01/2010				TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
OGU (TULLOS, J. W. A-3)										WELL #: 66 C										RRCID -> 120131				COMPL. DATE 01/20/1986				TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263			
06	540 N	363	-0-	-0-	-177	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	558 N	426	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	426	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	450 N	387	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	387	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
OGU (HATTON, E. S. -2)										WELL #: 67 C										RRCID -> 120132				COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
OGU (SAYLORS, M. B-4)										WELL #: 69 C										RRCID -> 120352				COMPL. DATE 01/23/1986				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
WELLS, GRACE "A"										WELL #: 2										RRCID -> 120539				COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-											

OPELIKA (RODESSA)													CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-5)														
WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU (ASHER, M. A. -3)														
WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581														
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	119	1	1452	3	N	-0-			-0-
07	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-			-0-
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
LACO OIL COMPANY ET AL -D-														
WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874														
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OGU ((MCGEE, S.S. -5)														
WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090														
06	1290 N	1239	-0-	-51	-0-	94	1	1145	3	N	-0-			-0-
07	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
OGU (HOWELL, W.Y. -3)														
WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845														
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	112	1	1358	3	N	-0-			-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-			-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-			-0-
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-			-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -5)														
WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152														
06	480 N	446	-0-	-34	-0-	34	1	412	3	N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #: 71		RRCID -> 159275		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	65	1	799	3	N	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
TEDFORD, J.W.				WELL #: 1		RRCID -> 159417		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019				
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #: 108		RRCID -> 164205		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-8)				WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)				WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)				WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MC&SUGGETT -21)				WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)													CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
OGU (SAYLORS, M. A-4)																			
WELL #: 77																			
RRCID -> 172462																			
COMPL. DATE 01/06/1999																			
TOTAL DEPTH 10203																			
PERF. 8115 - 8330																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SAYLORS, M. A-7)																			
WELL #: 141																			
RRCID -> 172607																			
COMPL. DATE 03/18/1999																			
TOTAL DEPTH 10150																			
PERF. 8226 - 8432																			
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3		N	-0-					-0-	
07	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	3				N	-0-					-0-	
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	3				N	-0-					-0-	
09	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	3				N	-0-					-0-	
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	3				N	-0-					-0-	
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	3				N	-0-					-0-	
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)																			
WELL #: 180																			
RRCID -> 173327																			
COMPL. DATE 05/22/1999																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8353 - 8566																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (SPRADLIN, G. T. -4)																			
WELL #: 183																			
RRCID -> 174283																			
COMPL. DATE 08/25/1999																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8315 - 8329																			
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	735	3		N	-0-					-0-	
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3				N	-0-					-0-	
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	3				N	-0-					-0-	
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3				N	-0-					-0-	
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3				N	-0-					-0-	
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3				N	-0-					-0-	
OGU (HAMILL, SALLIE -1)																			
WELL #: 75																			
RRCID -> 174504																			
COMPL. DATE 07/12/1999																			
TOTAL DEPTH 11054																			
PERF. 8507 - 8720																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)																			
WELL #: 170																			
RRCID -> 174557																			
COMPL. DATE 11/15/2005																			
TOTAL DEPTH 10000																			
PERF. 8334 - 8534																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OGU (WOFFORD, G. M. -5)																			
WELL #: 149																			
RRCID -> 174966																			
COMPL. DATE 09/28/1999																			
TOTAL DEPTH 10270																			
PERF. 8292 - 8411																			
06	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3		N	-0-					-0-	
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-					-0-	
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-					-0-	
09	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	3				N	-0-					-0-	
10	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3				N	-0-					-0-	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)															CAPACITY															CNTY: HENDERSON																																																											
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															//CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED																																																																										
OGU (WOFFORD, G. M. -4)															//CONT.// 879035																																																																										
															WELL #: 128															RRCID -> 174970															COMPL. DATE 09/22/1999															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 8043 - 8257														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
OGU (WOFFORD, G. M. -3)																																																																																									
															WELL #: 127															RRCID -> 175233															COMPL. DATE 10/08/1999															TOTAL DEPTH 9900															PERF. 8344 - 8554														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
OGU (MCGEE, S. S. -4)																																																																																									
															WELL #: 106															RRCID -> 175513															COMPL. DATE 10/27/1999															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 7797 - 7975														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
OGU (SAYLORS, M. A. -9)																																																																																									
															WELL #: 169															RRCID -> 175750															COMPL. DATE 11/20/1999															TOTAL DEPTH 10000															PERF. 8278 - 8490														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
OGU (MCGEE, S. S. -6)																																																																																									
															WELL #: 148															RRCID -> 176119															COMPL. DATE 12/18/1999															TOTAL DEPTH 10500															PERF. 7883 - 8068														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
OGU (MALONE, G. W. -5)																																																																																									
															WELL #: 113															RRCID -> 176523															COMPL. DATE 01/30/2000															TOTAL DEPTH 12500															PERF. 7946 - 8088														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
OGU (CORLEY, C. W. B-4)																																																																																									
															WELL #: 111															RRCID -> 176786															COMPL. DATE 02/13/2000															TOTAL DEPTH 10300															PERF. 8092 - 8316														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-																																																													

OPELIKA (RODESSA)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (SAYLORS, M. A-5)														
WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (KILLINGSWORTH -4)														
WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (MAGERS, T. M. -8)														
WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)														
WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (POPE, F. S. -5)														
WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (LEWIS J. H. -B- 6														
WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504														
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3		N	-0-		-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3				N	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-		-0-
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3				N	-0-		-0-
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3				N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034									
06	300 N	193	-0-	-107	-0-	15	1	178	3		N	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3				N	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3				N	-0-					-0-
09	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3				N	-0-					-0-
10	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3				N	-0-					-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3				N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		WELL #: 36		RRCID -> 186832		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416									
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #: 100		RRCID -> 187490		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #: 72		RRCID -> 188332		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 191631		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 193761		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 206945		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616			
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229 3	N	-0-	-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-	-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-	-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-	-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-
OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462			
06	630 N	373	-0-	-257	-0-	28	1	345 3	N	-0-	-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-	-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	-0-
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-	-0-
OGU (POPE, F.S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 212218		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 228220		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																			
OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS	(CODE) (-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980																			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780																			
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-		47	1	579	3		N	-0-					-0-	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	3				N	-0-					-0-	
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525	3				N	-0-					-0-	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467	3				N	-0-					-0-	
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	3				N	-0-					-0-	
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-		358	3				N	-0-					-0-	

OPELIKA (RODESSA)				//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//		879035											
OGU (ALLYN, C. H. -5)				WELL #:		94	RRCID -> 286915		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OGU (MC & SUGGETT -19)				WELL #:		158	RRCID -> 300741		COMPL. DATE 04/04/1990		TOTAL DEPTH 11950		PERF. N/A				
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
OPELIKA (TRAVIS PEAK)						67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
BUFFCO PRODUCTION INC.						106406											
SCOTT, J. O.				WELL #:		1	RRCID -> 196099		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 10088 - 10196				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80
10	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89	2			N	-0-						80
11	14B2 EXT	10	-0-	10	99	10	2			N	-0-						80
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						879035											
OGU (HOWELL, W. Y. -1)				WELL #:		80	RRCID -> 015623		COMPL. DATE 10/30/2009		TOTAL DEPTH 11843		PERF. 7947 - 9994				
06	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5309	3	N	-0-						-0-
07	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	3			N	-0-						-0-
08	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-						-0-
09	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	3			N	-0-						-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			N	-0-						-0-
11	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	3			N	-0-						-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-1)				WELL #:		21 T	RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8666 - 9624				
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	85	1	1045	3	N	-0-						-0-
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-						-0-
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-						-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-						-0-
10	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	3			N	-0-						-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	988	3			N	-0-						-0-
OGU (MC & SUGGETT -2)				WELL #:		25 T	RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324		PERF. 8845 - 9351				
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76	1	929	3	N	-0-						-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-						-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-						-0-
09	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-						-0-
10	1116 N	970	-0-	-146	-0-	970	3			N	-0-						-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-						-0-
OGU (MCGEE, S. S. -1)				WELL #:		26 T	RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 7988 - 9635				
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	43	1	526	3	N	-0-						-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-						-0-
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-						-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-						-0-
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-						-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-						-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788					
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
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861					
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	64	1	781 3	N	-0-			-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376					
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	163	1	1985 3	N	-0-			-0-
07	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	1488 N	787	-0-	-701	-0-	787	3		N	-0-			-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094					
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-			-0-
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
10	1333 N	1319	-0-	-14	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (CORLEY, C. W. B-1)														
WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	100	1	1214	3	N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
08	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			-0-
OGU (HARVARD, J. M. -1)														
WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020														
06	3330 X	2148	-0-	-1182	-0-	163	1	1985	3	N	-0-			-0-
07	3441 X	2662	-0-	-779	-0-	2662	3			N	-0-			-0-
08	2635 X	2445	-0-	-190	-0-	2445	3			N	-0-			-0-
09	2550 X	2135	-0-	-415	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
10	2573 X	1990	-0-	-583	-0-	1990	3			N	-0-			-0-
11	2580 X	2149	-0-	-431	-0-	2149	3			N	-0-			-0-
OGU (INGRAM, M.W. -1)														
WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080														
06	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	294	1	3584	3	N	-0-			-0-
07	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	3			N	-0-			-0-
08	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-			-0-
09	3930 X	3878	-0-	-52	-0-	3878	3			N	-0-			-0-
10	4061 X	2987	-0-	-1074	-0-	2987	3			N	-0-			-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			N	-0-			-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-2)														
WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A														
06	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	156	1	1897	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-			-0-
10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-			-0-
11	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-			-0-
OGU (MAGERS, THEO -1)														
WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OGU (MALONE, G.W. -1)														
WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280														
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	168	1	2051	3	N	-0-			-0-
07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-			-0-
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-			-0-
09	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
10	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-			-0-
11	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-
OGU (POPE, F. S. -1)														
WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A														
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035																
OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, M. A-2)				WELL #: 46	RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976									
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1261	3	N	-0-					-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
OGU (ALLYN, C. H. -3)				WELL #: 85	RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A									
06	2460 X	2183	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	166	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
08	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
11	2580 N	2307	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT B-1)				WELL #: 44	RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077									
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	2026	3	N	-0-					-0-
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
10	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -5)				WELL #: 88	RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587									
06	4310 X	3565	-0-	-745	-0-	-0-	-0-	270	1	3295	3	N	-0-					-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
OGU (SAYLORS, JANE -1)				WELL #: 89	RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (TULLOS, J. W. A-2)				WELL #: 53	RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629									
06	2970 X	2555	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	194	1	2361	3	N	-0-					-0-
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					-0-
08	2976 X	1887	-0-	-1089	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
09	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
10	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	115 3	N	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-
OGU (PEACOCK, C. A. -2)									
		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -2)									
		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 10097 - 10098	
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15 1	183 3	N	-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 3		N	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3		N	-0-
OGU (MCGEE, S. S. -3)									
		WELL #: 52		RRCID -> 102496		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038	
06	3510 X	2070	-0-	-1440	-0-	157 1	1913 3	N	-0-
07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006 3		N	-0-
08	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598 3		N	-0-
09	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 3		N	-0-
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 3		N	-0-
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3		N	-0-
OGU (INGRAM, M. W. -3)									
		WELL #: 72		RRCID -> 105230		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733	
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	6 1	73 3	N	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (MC & SUGGETT -6)									
		WELL #: 74		RRCID -> 108108		COMPL. DATE 12/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964	
06	2790 N	2620	-0-	-170	-0-	199 1	2421 3	N	-0-
07	2728 N	1536	-0-	-1192	-0-	1536 3		N	-0-
08	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3		N	-0-
09	2670 N	2128	-0-	-542	-0-	2128 3		N	-0-
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-
11	2430 N	1988	-0-	-442	-0-	1988 3		N	-0-
OGU (HAMILL, SALLIE -1)									
		WELL #: 75		RRCID -> 111722		COMPL. DATE 07/12/1999		TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788	
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	78 1	953 3	N	-0-
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (MALONE, G. W. -2)														
WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
06	2700 X	2618	-0-	-82	-0-	198	1	2420	3	N		-0-		-0-
07	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-	1637	3			N		-0-		-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N		-0-		-0-
09	2670 X	2557	-0-	-113	-0-	2557	3			N		-0-		-0-
10	2759 X	1646	-0-	-1113	-0-	1646	3			N		-0-		-0-
11	2700 X	1859	-0-	-841	-0-	1859	3			N		-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -3)														
WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
OGU (LEWIS, S. J. -1)														
WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723														
06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1363	3	N		-0-		-0-
07	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N		-0-		-0-
08	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N		-0-		-0-
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N		-0-		-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N		-0-		-0-
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N		-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. A. -4)														
WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455														
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1023	3	N		-0-		-0-
07	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N		-0-		-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N		-0-		-0-
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N		-0-		-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N		-0-		-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N		-0-		-0-
OGU (POPE, F. S. -3)														
WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013														
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	111	1	1347	3	N		-0-		-0-
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N		-0-		-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N		-0-		-0-
09	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N		-0-		-0-
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N		-0-		-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N		-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -7)														
WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108														
06	450 N	321	-0-	-129	-0-	24	1	297	3	N		-0-		-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N		-0-		-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N		-0-		-0-
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N		-0-		-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N		-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N		-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -8)														
WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145														
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	3	N		-0-		-0-
07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N		-0-		-0-
08	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	1154	3			N		-0-		-0-
09	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N		-0-		-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N		-0-		-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N		-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 7771 - 9997	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	BALANCE
									M	PROD		
06	376 X	376	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	N	-0-	-0-
07	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-	-0-
08	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-	-0-
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-	-0-
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #:		97	RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9041 - 10144	
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	84	1	1028	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-	-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-	-0-
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-	-0-
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-	-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #:		98	RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8062 - 10250	
06	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	191	1	2329	3	N	-0-	-0-
07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-	-0-
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-	-0-
09	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-	-0-
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-	-0-
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-	-0-
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #:		99	RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8158 - 10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #:		100	RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7997 - 10058	
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-	-0-
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-	-0-
08	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3			N	-0-	-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-	-0-
10	930 N	802	-0-	-128	-0-	802	3			N	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-	-0-
OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #:		101	RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8742 - 10300	
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-	-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-	-0-
09	1050 N	539	-0-	-511	-0-	539	3			N	-0-	-0-
10	1178 N	325	-0-	-853	-0-	325	3			N	-0-	-0-
11	960 N	340	-0-	-620	-0-	340	3			N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #:		62 T	RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902		PERF. 9438 - 9960	
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
OGU (HENDERSON, FRANK -2)		WELL #: 103		RRCID -> 118326		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -9)				WELL #: 104		RRCID -> 118593		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004						
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (KILLINGSWORTH -3)				WELL #: 105		RRCID -> 118807		COMPL. DATE 10/14/1985		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711						
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (TULLOS, J. W. B-4)				WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771						
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MCGEE, S. S. -4)				WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291						
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	96	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1020	-0-	-158	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
OGU (LEWIS, EUNICE -2)				WELL #: 65 T		RRCID -> 119835		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681						
06	1470 N	1424	-0-	-46	-0-	108	1	1316	3	N	-0-					-0-
07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					-0-
08	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1357	-0-	-113	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
OGU (MALONE, G. W. -3)				WELL #: 107		RRCID -> 119847		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268						
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	N	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
OGU (TULLOS, J. W. A-3)														
WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE								
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OGU (HATTON, E. S. -2)														
WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594														
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	107	1	1304	3		N	-0-		-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3				N	-0-		-0-
08	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3				N	-0-		-0-
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3				N	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3				N	-0-		-0-
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3				N	-0-		-0-
OGU (ASHER, M. A. -2)														
WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713														
06	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3		N	-0-		-0-
07	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3				N	-0-		-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3				N	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3				N	-0-		-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3				N	-0-		-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3				N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. B-4)														
WELL #: 69 T RRCID -> 120351 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-		-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3				N	-0-		-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				N	-0-		-0-
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3				N	-0-		-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3				N	-0-		-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3				N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J. M. -3)														
WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025														
06	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	485	1	5909	3		N	-0-		-0-
07	7509 X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	3				N	-0-		-0-
08	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	3				N	-0-		-0-
09	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3				N	-0-		-0-
10	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3				N	-0-		-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3				N	-0-		-0-
OGU (ALLYN, C. H. -7)														
WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212														
06	900 N	738	-0-	-162	-0-	56	1	682	3		N	-0-		-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3				N	-0-		-0-
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	789	3				N	-0-		-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3				N	-0-		-0-
10	868 N	615	-0-	-253	-0-	615	3				N	-0-		-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3				N	-0-		-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -3)														
WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570														
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	101	1	1227	3		N	-0-		-0-
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3				N	-0-		-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3				N	-0-		-0-
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3				N	-0-		-0-
10	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3				N	-0-		-0-
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3				N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE						BALANCE
06	2489 N	2489 -0-	-0-	-0-	189 1	2300 3	N	-0-	-0-
07	3100 N	3125 -0-	-25	25	3125 3		N	-0-	-0-
08	2529 N	2504 -0-	-25	-0-	2504 3		N	-0-	-0-
09	2686 N	2686 -0-	-0-	-0-	2686 3		N	-0-	-0-
10	3100 N	3290 -0-	190	190	3290 3		N	-0-	-0-
11	3427 X	3237 -0-	-190	-0-	3237 3		N	-0-	-0-
OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107	
06	2400 X	2091 -0-	-309	-0-	159 1	1932 3	N	-0-	-0-
07	2480 X	2124 -0-	-356	-0-	2124 3		N	-0-	-0-
08	2480 X	1707 -0-	-773	-0-	1707 3		N	-0-	-0-
09	2160 X	1836 -0-	-324	-0-	1836 3		N	-0-	-0-
10	2232 X	1849 -0-	-383	-0-	1849 3		N	-0-	-0-
11	2587 X	2587 -0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-	-0-
OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281	
06	677 N	677 -0-	-0-	-0-	51 1	626 3	N	-0-	-0-
07	803 N	803 -0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-	-0-
08	731 N	731 -0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-	-0-
09	715 N	715 -0-	-0-	-0-	715 3		N	-0-	-0-
10	772 N	772 -0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-
11	765 N	765 -0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	-0-
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970	
06	1789 N	1789 -0-	-0-	-0-	136 1	1653 3	N	-0-	-0-
07	2014 N	2014 -0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-	-0-
08	1916 N	1916 -0-	-0-	-0-	1916 3		N	-0-	-0-
09	1847 N	1847 -0-	-0-	-0-	1847 3		N	-0-	-0-
10	2077 N	2077 -0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-	-0-
11	2008 N	2008 -0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776	
06	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239	
06	1890 N	1384 -0-	-506	-0-	105 1	1279 3	N	-0-	-0-
07	1581 N	1581 -0-	-0-	-0-	1581 3		N	-0-	-0-
08	1435 N	1435 -0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-	-0-
09	1410 N	1410 -0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-	-0-
10	1519 N	1395 -0-	-124	-0-	1395 3		N	-0-	-0-
11	1380 N	1362 -0-	-18	-0-	1362 3		N	-0-	-0-
OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 894

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035													
OGU (WOFFORD, G. M. -3)				WELL #:	127	RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	8344	-	9758		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10)				WELL #:	121 C	RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	8905	-	9142		
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3)				WELL #:	118	RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL	DEPTH	12048	PERF.	7860	-	9816		
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	944	3	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8)				WELL #:	120	RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	8175	-	9632		
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1203	3	N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4)				WELL #:	128	RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	8043	-	9904		
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	721	3	N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5)				WELL #:	126	RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8268	-	9621		
06	870	N	662	-0-	-208	-0-	-0-	50	1	612	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4)				WELL #:	133	RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	9241	-	10234		
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	914	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (TULLOS, J. W. A-4)		WELL #: 138		RRCID -> 124430		COMPL. DATE 05/21/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	42 1	514 3	N	-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		N	-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -16)		WELL #: 139		RRCID -> 124433		COMPL. DATE 06/16/1987		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 10099 - 10165	
06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	94 1	1139 3	N	-0-
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 3		N	-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-

OGU (MC & SUGGETT -15)		WELL #: 137		RRCID -> 124716		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	23	-0-	23	23	3		N	-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301	
06	2610 X	1861	-0-	-749	-0-	141 1	1720 3	N	-0-
07	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-
08	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-
10	2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972 3		N	-0-
11	2010 N	1968	-0-	-42	-0-	1968 3		N	-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910	
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	72 1	881 3	N	-0-
07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)										CAPACITY										CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 67416 830													
OGU (HARVARD, J. M. -5)										//CONT.// 879035													
										WELL #: 143													
										RRCID -> 125422													
										COMPL. DATE 12/18/2025													
										TOTAL DEPTH 12000													
										PERF. 8861 - 9566													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	3846	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	1470	X	497	-0-	-973	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
OGU (HARVARD, J.M. -4)										WELL #: 147										RRCID -> 125615	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 10556	PERF. 7775 - 8742
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
OGU (MCGEE, S.S. -6)										WELL #: 148										RRCID -> 125616	COMPL. DATE 02/06/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7883 - 10110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
OGU (WOFFORD, G.M. -5)										WELL #: 149										RRCID -> 125997	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9132 - 9142
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
OGU (SAYLORS, M. A-5)										WELL #: 129										RRCID -> 126861	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 12277	PERF. 8059 - 9867
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
OGU (HATTON, J.F. -1)										WELL #: 161										RRCID -> 138189	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 8890 - 9785
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
OGU (SAYLORS, M. A-8)										WELL #: 163										RRCID -> 138520	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8201 - 9529
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	950	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
10	961	N	591	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			
11	930	N	584	-0-	-346	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
OGU (HOWELL, W.Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400	
								PERF. 8942 - 9792	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
									EOM
									BALANCE
06	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	463 1	5637 3	N	-0-
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373 3		N	-0-
08	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7564 3		N	-0-
09	6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	6869 3		N	-0-
10	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7776 3		N	-0-
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116 3		N	-0-
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805	
								PERF. 9704 - 9830	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8278 - 9784	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 8334 - 9766	
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	55 1	674 3	N	-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-
OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9273 - 10070	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 7945 - 10052	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000	
								PERF. 9142 - 9451	
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	41 1	503 3	N	-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8244 - 9554	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22 1	264 3	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-		-0-
OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9047 - 9942	
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046 3		N	-0-		-0-
08	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 3		N	-0-		-0-
09	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594 3		N	-0-		-0-
10	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		N	-0-		-0-
11	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 3		N	-0-		-0-
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602		COMPL. DATE 07/09/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8353 - 9673	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609		COMPL. DATE 11/04/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8828 - 10096	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 9538	
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	24 1	298 3	N	-0-		-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-		-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-		-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		-0-
10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-		-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		-0-
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8900 - 9990	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9372 - 9869	
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)												CAPACITY				CNTY: HENDERSON															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																															
OGU (SPRADLIN, G.T. -4)																															
WELL #: 183												RRCID -> 145999				COMPL. DATE 06/12/1993				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 9398 - 9657							
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	CODE	EOM BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		NO RPT							-0-			
OGU (ALLYN, C.H. -11)												WELL #: 189				RRCID -> 146286				COMPL. DATE 07/26/2009				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 8320 - 9682			
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1334	3					N		-0-							-0-			
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1752	3							N		-0-							-0-			
08	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	3							N		-0-							-0-			
09	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3							N		-0-							-0-			
10	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3							N		-0-							-0-			
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	3							N		-0-							-0-			
OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)												WELL #: 188				RRCID -> 146291				COMPL. DATE 07/02/2000				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9048 - 9863			
06	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1021	3					N		-0-							-0-			
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	3							N		-0-							-0-			
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	3							N		-0-							-0-			
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1088	3							N		-0-							-0-			
10	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	3							N		-0-							-0-			
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	3							N		-0-							-0-			
OGU (MC & SUGGETT -23)												WELL #: 191				RRCID -> 146419				COMPL. DATE 08/13/1993				TOTAL DEPTH 10600				PERF. 9016 - 9470			
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	753	3					N		-0-							-0-			
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3							N		-0-							-0-			
08	837	N	709	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3							N		-0-							-0-			
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3							N		-0-							-0-			
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3							N		-0-							-0-			
11	690	N	589	-0-	-101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3							N		-0-							-0-			
OGU (HUFF, C.C. -6)												WELL #: 190				RRCID -> 146421				COMPL. DATE 03/03/2009				TOTAL DEPTH 10436				PERF. 8842 - 9362			
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1394	3					N		-0-							-0-			
07	3100	N	4970	-0-	1870	-0-	-0-	1870	-0-	-0-	4970	3							N		-0-							-0-			
08	3100	N	9525	-0-	6425	-0-	-0-	8295	-0-	-0-	9525	3							N		-0-							-0-			
09	3000	N	9065	-0-	6065	-0-	-0-	14360	-0-	-0-	9065	3							N		-0-							-0-			
10	22452	X	8092	-0-	-14360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8092	3							N		-0-							-0-			
11	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7052	3							N		-0-							-0-			
OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)												WELL #: 184				RRCID -> 146464				COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 8366 - 9546			
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3					N		-0-							-0-			
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1069	3							N		-0-							-0-			
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3							N		-0-							-0-			
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	3							N		-0-							-0-			
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1126	3							N		-0-							-0-			
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3							N		-0-							-0-			
OGU (HARVARD, J. M. -6)												WELL #: 152				RRCID -> 165734				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 12055				PERF. 8890 - 9962			
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	3					N		-0-							-0-			
07	1612	N	395	-0-	-1217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	3							N		-0-							-0-			
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	3							N		-0-							-0-			
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3							N		-0-							-0-			
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2026	3							N		-0-							-0-			
11	1920	N	594	-0-	-1326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	3							N		-0-							-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035												
OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1			WELL #:		36	RRCID -> 167100		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL	DEPTH 11555	PERF. 8459	-	8690			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OGU (HUFF, C.C. -4)			WELL #:		119	RRCID -> 171105		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9042	-	9870			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)			WELL #:		179	RRCID -> 177354		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9322	-	9760		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)			WELL #:		182	RRCID -> 177355		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9235	-	9648		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (HARVARD, J. M. -8)			WELL #:		166	RRCID -> 178083		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL	DEPTH 11980	PERF. 9266	-	10009			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OGU (HARVARD, J. M. -2)			WELL #:		130	RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL	DEPTH 11968	PERF. 8764	-	10130			
06	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	176	1	2146	3		N	-0-					-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3				N	-0-					-0-
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3				N	-0-					-0-
09	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3				N	-0-					-0-
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3				N	-0-					-0-
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	3				N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -6)			WELL #:		195	RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL	DEPTH 11450	PERF. 8957	-	10014			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035															
OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (ASHER, M. A. -6)				WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (MC & SUGGETT -17)				WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005				TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -11)				WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005				TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208					
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
10	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
11	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)				WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005				TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OGU (HOWELL, W. Y. -2)				WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006				TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OGU (MAGERS, T. M. -6)				WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007				TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410					
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1573	3	N	-0-					-0-
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	67416 830	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035										
OGU (MC & SUGETT 21)				WELL #:	160	RRCID ->	251123	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.	7846 - 9857	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	273485	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.	8456 - 9479	
06	2970 X	2584	-0-	-386	-0-	196	1	2388	3		N	-0-			-0-
07	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3				N	-0-			-0-
08	2976 X	2788	-0-	-188	-0-	2788	3				N	-0-			-0-
09	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3				N	-0-			-0-
10	3069 X	2969	-0-	-100	-0-	2969	3				N	-0-			-0-
11	3060 X	2981	-0-	-79	-0-	2981	3				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4)				WELL #:	102	RRCID ->	283033	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	8004 - 10071	
06	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	139	1	1685	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3				N	-0-			-0-
08	2884 N	2838	-0-	-46	-0-	2838	3				N	-0-			-0-
09	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3				N	-0-			-0-
10	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3				N	-0-			-0-
11	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3				N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.)				67890 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ROBERTSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MORGAN CREEK VILLAGE INC				WELL #:	1	RRCID ->	118493	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL	DEPTH	15208	PERF.	14248 - 14274	
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME)				69997 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
POTH FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	145882	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL	DEPTH	15200	PERF.	14710 - 15200	
06	7620 X	4992	-0-	-2628	-0-	122	1	4870	2		N	-0-			-0-
07	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	24	1	8403	2		N	-0-			-0-
08	7874 X	6472	-0-	-1402	-0-	6472	2				N	-0-			-0-
09	7620 X	3396	-0-	-4224	-0-	65	1	3331	2		N	-0-			-0-
10	7874 X	4922	-0-	-2952	-0-	4922	2				N	-0-			-0-
11	7620 X	4833	-0-	-2787	-0-	4833	2				N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	158520	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL	DEPTH	15567	PERF.	15100 - 15567	
06	83280 X	66815	-0-	-16465	-0-	1633	1	65182	2		N	-0-			-0-
07	87358 X	65191	-0-	-22167	-0-	182	1	65009	2		N	-0-			-0-
08	90503 X	90503	-0-	-0-	-0-	90503	2				N	-0-			-0-
09	84540 X	80677	-0-	-3863	-0-	1536	1	79141	2		N	-0-			-0-
10	84816 X	83299	-0-	-1517	-0-	83299	2				N	-0-			-0-
11	87570 X	78645	-0-	-8925	-0-	78645	2				N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)				70792 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710												
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162671				COMPL. DATE 02/06/1998				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 170092				COMPL. DATE 05/22/1998				TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920			
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903												
BETTINGER				WELL #: 1	RRCID -> 156212				COMPL. DATE 05/30/1996				TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2025 - W/O TO 174204 7-7-99/PARTIALLY PLUGGED.																
ETHRIDGE				WELL #: 1	RRCID -> 156401				COMPL. DATE 11/04/1998				TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118			
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	757	2	N		-0-				11
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	45	1	609	2	N		-0-				11
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	N		-0-				11
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	287	1	534	2	N		-0-				11
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N		-0-				11
11	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N		-0-				11
TUCKER				WELL #: 2	RRCID -> 159759				COMPL. DATE 07/04/1996				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676			
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	10	1	888	2	Y		-0-				8
07	992 N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	Y		-0-				8
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1035	2	Y		-0-				8
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	310	1	577	2	Y		-0-				8
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y		-0-				8
11	1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2			Y		-0-				8
TUCKER				WELL #: 3	RRCID -> 161749				COMPL. DATE 10/24/1996				TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828			
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																
TUCKER				WELL #: 4	RRCID -> 161930				COMPL. DATE 01/16/1997				TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9682 - 9964			
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	23	1	2010	2	Y		-0-				8
07	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	122	1	1636	2	Y		-0-				8
08	2511 N	2203	-0-	-308	-0-	86	1	2117	2	Y		-0-				8
09	3000 N	11536	-0-	8536	8536	4033	1	7503	2	Y		-0-				8
10	3100 N	860	-0-	-2240	6296	860	2			Y		-0-				8
11	3000 N	2244	-0-	-756	5540	2244	2			Y		-0-				8

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BETTINGER															
WELL #: 2															
RRCID -> 162578															
COMPL. DATE 03/15/2012															
TOTAL DEPTH 11500															
PERF. 9696 - 10689															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	32	1	617	2	N	-0-				8
07	682 N	597	-0-	-85	-0-	50	1	547	2	N	-0-				8
08	682 N	583	-0-	-99	-0-	34	1	549	2	N	-0-				8
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	448	2	N	-0-				8
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				8
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	650	2	N	-0-				8
TUCKER															
WELL #: 5															
RRCID -> 164339															
COMPL. DATE 07/03/1997															
TOTAL DEPTH 11018															
PERF. 10820 - 10970															
06	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	15	1	1307	2	Y	-0-				8
07	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	Y	-0-				8
08	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	60	1	1478	2	Y	-0-				8
09	1380 X	1272	-0-	-108	-0-	445	1	827	2	Y	-0-				8
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-				8
11	1500 X	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			Y	-0-				8
STONE, R. E. "A"															
WELL #: 1															
RRCID -> 167914															
COMPL. DATE 02/25/1998															
TOTAL DEPTH 9750															
PERF. 9536 - 9553															
06	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	56	1	1762	2	Y	-0-				-0-
07	2604 X	2037	-0-	-567	-0-	116	1	1921	2	Y	-0-				-0-
08	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	135	1	2168	2	Y	-0-				-0-
09	2520 X	2450	-0-	-70	-0-	74	1	2376	2	Y	-0-				-0-
10	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	92	1	2285	2	Y	-0-				-0-
11	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	50	1	2342	2	Y	-0-				-0-
ETHRIDGE															
WELL #: 3															
RRCID -> 169925															
COMPL. DATE 09/30/2022															
TOTAL DEPTH 10266															
PERF. 10117 - 10147															
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	5	1	398	2	N	5	5	8		-0-
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	2	2	8		-0-
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29	1	713	2	N	-0-				-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	383	1	712	2	N	4	4	8		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	4	9			N	4	4	8		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	462	2	4	9	N	2	2	8		-0-
TUCKER															
WELL #: 6															
RRCID -> 170086															
COMPL. DATE 07/29/1998															
TOTAL DEPTH 11310															
PERF. 11104 - 11162															
06	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1391	2	Y	-0-				8
07	1147 X	1067	-0-	-80	-0-	74	1	993	2	Y	-0-				8
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	86	1	2116	2	Y	-0-				8
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	600	1	1117	2	Y	-0-				8
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-				8
11	2130 X	1498	-0-	-632	-0-	1498	2			Y	-0-				8
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 170131															
COMPL. DATE 03/16/1998															
TOTAL DEPTH 11700															
PERF. 9634 - 10466															
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903														
BURLESON-MCBAY			WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
BETTINGER			WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11096 - 11158								
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	80	1	1532	2	N	-0-				8	
07	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	117	1	1287	2	N	-0-				8	
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	111	1	1816	2	N	-0-				8	
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	617	1	1058	2	N	-0-				8	
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	N	1	1	8		8	
11	1860	N	1529	-0-	-331	-0-	10	1	1519	2	N	-0-				8	
MCCLARAN, J. C.			WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 09/19/2022		TOTAL DEPTH 11122 PERF. 10252 - 10737								
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	2	Y	-0-				-0-	
07	1240	N	750	-0-	-490	-0-	43	1	707	2	Y	-0-				-0-	
08	1333	N	1003	-0-	-330	-0-	59	1	944	2	Y	-0-				-0-	
09	1200	N	985	-0-	-215	-0-	30	1	955	2	Y	-0-				-0-	
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	2	Y	-0-				-0-	
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	21	1	991	2	Y	-0-				-0-	
KENNEDY, FORREST			WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF. 10470 - 11600								
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	-0-				-0-	
07	620	N	520	-0-	-100	-0-	30	1	490	2	Y	-0-				-0-	
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	2	Y	-0-				-0-	
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	17	1	550	2	Y	-0-				-0-	
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	551	2	Y	-0-				-0-	
11	630	N	544	-0-	-86	-0-	11	1	533	2	Y	-0-				-0-	
STROUD PETROLEUM, INC.			828082														
HILL, LAURA GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 159844		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774								
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004																	
VALENCE OPERATING COMPANY			881167														
SCHULTZ "E"			WELL #: 2		RRCID -> 165829		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710								
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-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167												
SCHULTZ "E"			WELL #: 3		RRCID -> 165938		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7530 - 7828		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 4		RRCID -> 166127		COMPL. DATE 01/10/2000				TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 - 10792		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 8		RRCID -> 174388		COMPL. DATE 11/10/1999				TOTAL DEPTH 10870		PERF. 7556 - 10620		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E"			WELL #: 10		RRCID -> 216926		COMPL. DATE 07/21/2005				TOTAL DEPTH 11162		PERF. 10890 - 10910		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PERSONVILLE (RODESSA)			70792 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903												
WORSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 295028		COMPL. DATE 11/12/2022				TOTAL DEPTH 11217		PERF. 7008 - 7014		
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-			85
07	248 N	70	-0-	-178	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			85
08	341 N	211	-0-	-130	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-			85
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	278	2	N	-0-			85
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	56	1	30
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	-0-	97	2			N	-0-		1	30
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
SCHULTZ "E"			WELL #: 6 T		RRCID -> 171993		COMPL. DATE 12/21/2023				TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6584 - 6910		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) LODESTONE OPERATING, INC. WATSON				70792 666 100710	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE					
				WELL #:	1	RRCID ->	165647	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL	DEPTH	10890	PERF.	7562	-	8052		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168223	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	9221	-	9436		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	170607	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL	DEPTH	10330	PERF.	7582	-	7913		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIVERSIFIED PRODUCTION LLC TUCKER				220903 WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL	DEPTH	8050	PERF.	7607	-	7687		
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	713	2	N	-0-					-0-
07	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	965	2	N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	N	-0-					-0-
09	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	475	1	883	2	N	-0-					-0-
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

TUCKER				WELL #:	7	RRCID ->	170969	COMPL. DATE	09/02/2022	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	7868	-	7913		
06	4230	X	3649	-0-	-581	-0-	-0-	42	1	3607	2	Y	-0-					3
07	4371	X	3439	-0-	-932	-0-	-0-	239	1	3200	2	Y	-0-					3
08	4371	X	4017	-0-	-354	-0-	-0-	157	1	3860	2	Y	-0-					3
09	4230	X	3728	-0-	-502	-0-	-0-	1303	1	2425	2	Y	-0-					3
10	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	4275	2			Y	-0-					3
11	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					3

HILL, LAURA				WELL #:	4	RRCID ->	171099	COMPL. DATE	10/18/1998	TOTAL	DEPTH	10960	PERF.	7591	-	7596		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025																		

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BETTINGER				//CONT.// 70792 666 220903 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
				RRCID -> 174204				COMPL. DATE 05/08/2015				TOTAL DEPTH 10962				PERF. 7552 - 7963							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						8			
			NO RPT											NO RPT									
			PLUGGED AND ABANDONED				08/29/2025																

PHILLIPS				WELL #: 1				RRCID -> 174207				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 10900				PERF. 7620 - 7922			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			

MUSE, M.				WELL #: 2				RRCID -> 189491				COMPL. DATE 06/11/2002				TOTAL DEPTH 11807				PERF. 7640 - 7456			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			

CRIDER GAS UNIT				WELL #: 1				RRCID -> 193196				COMPL. DATE 11/13/2010				TOTAL DEPTH 10258				PERF. 7595 - 7982			
06		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-		158	1	1698	2		N	5		5	8			-0-			
07		2325 N	2030	-0-	-295	-0-		385	5		6									-0-			
08		2263 N	2098	-0-	-165	-0-		275	1	1425	2		N	7		7	8			-0-			
09		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-		322	5		8									-0-			
10		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-		298	1	1537	2		N	-0-						-0-			
11		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-		263	5		11									-0-			

RENFRÖE, R. L.				WELL #: 4				RRCID -> 243471				COMPL. DATE 08/25/2008				TOTAL DEPTH 10980				PERF. 7135 - 7180			
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-			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-			

TUCKER				WELL #: 3				RRCID -> 272043				COMPL. DATE 10/10/2013				TOTAL DEPTH 11155				PERF. 7674 - 8044			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
08		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-			
			PLUGGED AND ABANDONED				09/19/2025																

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 70792 666			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.// 220903																
RENFR0, R. L. ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 277431			COMPL. DATE 03/07/2015			TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LITTLE, W P			WELL #: 2			RRCID -> 277856			COMPL. DATE 05/07/2015			TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610							
06	3000	N	2887	-0-	-113	149	89	1	2798	2	N	-0-						1	
07	2931	X	2782	-0-	-149	-0-	159	1	2623	2	N	-0-						1	
08	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	217	1	3480	2	N	-0-						1	
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	100	1	3209	2	N	-0-						1	
10	2852	X	2764	-0-	-88	-0-	107	1	2657	2	N	-0-						1	
11	2760	X	656	-0-	-2104	-0-	14	1	642	2	N	-0-						1	
PRESLEY SADLER GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 277887			COMPL. DATE 01/24/2017			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124							
06	3000	X	2695	-0-	-305	-0-	1422	2	1266	5	N	6	6	8				-0-	
							7	9											
07	2914	X	2120	-0-	-794	-0-	1252	2	860	5	N	7	7	8				-0-	
							8	9											
08	2914	X	2638	-0-	-276	-0-	1490	2	1148	5	N	-0-						-0-	
09	2820	X	2566	-0-	-254	-0-	1876	2	677	5	N	12	12	8				-0-	
							13	9											
10	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2093	2	633	5	N	9	9	8				-0-	
							10	9											
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2282	2	596	5	N	4	4	8				-0-	
							4	9											
FERGUSON GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 280253			COMPL. DATE 09/29/2015			TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
MAE B. VANCE G.U.			WELL #: 4			RRCID -> 280490			COMPL. DATE 11/20/2022			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7328 - 7412							
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	11	1	647	2	N	4	4	8				-0-	
							39	5		4	9								
07	1147	N	807	-0-	-340	-0-	622	2	176	5	N	8	8	8				-0-	
							9	9											
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	188	1	371	2	N	-0-						-0-	
							152	5											
09	690	N	378	-0-	-312	-0-	363	5	15	9	N	14	14	8				-0-	
10	806	N	73	-0-	-733	-0-	36	2	31	5	N	5	5	8				-0-	
							6	9											
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	908	2	67	5	N	1	1	8				-0-	
							1	9											
PRESLEY SADLER GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 280491			COMPL. DATE 04/02/2016			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474							
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	53	1	1657	2	N	-0-						30	
07	1953	N	1704	-0-	-249	-0-	97	1	1607	2	N	-0-						30	
08	1891	N	1484	-0-	-407	-0-	87	1	1397	2	N	-0-						30	
09	1710	N	1421	-0-	-289	-0-	43	1	1378	2	N	-0-						30	
10	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	57	1	1423	2	N	-0-						30	
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	28	1	1345	2	N	-0-						30	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ALEXANDER, TONI										//CONT.// 70792 666 //CONT.// 220903 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
										RRCID -> 281872		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL		DEPTH 10866		PERF. 6990 - 7289			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	-0-	632 1	4215 2	98 5	33 9	N	30	30	8			-0-			
07		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	686 1	3899 2	35 9		N	32	32	8			-0-			
08		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	-0-	585 1	2190 2			N	-0-					-0-			
09		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	-0-	788 1	5277 2	50 9		N	45	45	8			-0-			
10		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	-0-	921 1	7386 2	43 9		N	39	39	8			-0-			
11		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	-0-	845 1	6979 2	25 9		N	23	23	8			-0-			
MABEL CARPENTER ET AL G.U.						WELL #: 2		RRCID -> 290371		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL		DEPTH 11500		PERF. N/A					
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-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
VANCE, MAE B. G.U.						WELL #: 3		RRCID -> 290462		COMPL. DATE 06/27/2022		TOTAL		DEPTH 11164		PERF. 7261 - 7520					
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	915 2			Y	-0-					-0-			
07		1054 N	833	-0-	-221	-0-	-0-	47 1	785 2	1 9		Y	1	1	8			-0-			
08		992 N	952	-0-	-40	-0-	-0-	56 1	896 2			Y	-0-					-0-			
09		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	903 2	2 9		Y	2	2	8			-0-			
10		837 N	753	-0-	-84	-0-	-0-	29 1	722 2	2 9		Y	2	2	8			-0-			
11		930 N	326	-0-	-604	-0-	-0-	7 1	318 2	1 9		Y	1	1	8			-0-			
MAGGIE B. BROWN						WELL #: 5		RRCID -> 294442		COMPL. DATE 10/28/2022		TOTAL		DEPTH 10950		PERF. 7313 - 7429					
06		8220 X	5421	-0-	-2799	-0-	-0-	167 1	5252 2	2 9		N	2	2	8			-0-			
07		8711 X	4125	-0-	-4586	-0-	-0-	235 1	3889 2	1 9		N	1	1	8			-0-			
08		8711 X	19	-0-	-8692	-0-	-0-	1 1	18 2			N	-0-					-0-			
09		8430 X	10	-0-	-8420	-0-	-0-	10 2				N	-0-					-0-			
10		8277 X	10	-0-	-8267	-0-	-0-	10 2				N	-0-					-0-			
11		5430 X	3	-0-	-5427	-0-	-0-	3 2				N	-0-					-0-			
MABEL CARPENTER ET AL GU						WELL #: 4		RRCID -> 294444		COMPL. DATE 09/02/2022		TOTAL		DEPTH 11480		PERF. 10925 - 11161					
06	14B2	EXT	27	-0-	27	-0-	-0-	1 1	26 2			N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	27	X	-0-	-0-	-27	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC LITTLE, W. P.										//CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
										//CONT.// 220903 WELL #:		4		RRCID -> 294670		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7380 - 7559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	4260 X	3596	-0-	-664	-0-		108	1	3409	2	N	72	72	8			-0-				
07	4588 X	3401	-0-	-1187	-0-		79	9	3173	2	N	33	33	8			-0-				
08	4588 X	3444	-0-	-1144	-0-		192	1	3242	2	N	-0-					-0-				
09	4350 X	3178	-0-	-1172	-0-		36	9	3039	2	N	40	40	8			-0-				
10	4340 X	3438	-0-	-902	-0-		202	1	3277	2	N	26	26	8			-0-				
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-		95	1	4016	2	N	14	14	8			-0-				
							44	9													
							132	1													
							29	9													
							85	1													
							15	9													

LITTLE, W. P.										WELL #:		5		RRCID -> 295263		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 11222		PERF. 7305 - 7453	
06	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		41	1	1303	2	N	-0-					-0-				
07	1674 N	1340	-0-	-334	-0-		76	1	1264	2	N	-0-					-0-				
08	1705 N	1382	-0-	-323	-0-		81	1	1301	2	N	-0-					-0-				
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		50	1	1596	2	N	-0-					-0-				
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-		67	1	1669	2	N	-0-					-0-				
11	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		34	1	1592	2	N	-0-					-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY CHAMBERS, O.W.										386310 WELL #:		1		RRCID -> 150847		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 7948 - 7962	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CHAMBERS, O.W.										WELL #:		2		RRCID -> 189599		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7898 - 8034	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

CHAMBERS, O.W.										WELL #:		3		RRCID -> 192375		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8048	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

CHAMBERS, O.W.										WELL #:		4		RRCID -> 196254		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7632 - 8061	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) STROUD PETROLEUM, INC. HILL, LAURA G.U. #1			//CONT.// 70792 666 828082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
			WELL #:		3	RRCID -> 176084		COMPL. DATE 12/31/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7582 -		8018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
CARLSON, JACK NO. 1			WELL #:		1	RRCID -> 193363		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7968 -		8013				
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2				N	-0-						133
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2				N	-0-						133
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2				N	-0-						133
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2				N	-0-						133
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2				N	-0-						133
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2				N	-0-						133
VALENCE OPERATING COMPANY SCHULTZ "E"			881167 WELL #:		4 U	RRCID -> 166901		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 7526 -		8147		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHULTZ "E"			WELL #:		3 U	RRCID -> 167217		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 7812 -		8072				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
SCHULTZ "E"			WELL #:		5	RRCID -> 171991		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 7534 -		8476				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SCHULTZ "E"			WELL #:		7	RRCID -> 174249		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7590 -		8248				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"			WELL #:		8	RRCID -> 174440		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SCHULTZ "E"			WELL #:		10	RRCID -> 216993		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)					70794 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
VISTA RESOURCES LLC					100139							
WHITE, LOWELL K. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 230053		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	112	
SCHARFF GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 231691		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	87	
REYNOLDS, TOM GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 241638		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9338 - 10552		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140			N	NO RPT	8	
LODESTONE OPERATING, INC.					100710							
JOBE			WELL #:		1	RRCID -> 106689		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 11082 - 11226		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
LODESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 100710																
JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
CRATON OPERATING LLC				186717												
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 097615		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10868 - 11009				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				10
DOUGLAS				WELL #: 1		RRCID -> 104480		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 11255		PERF.11001 - 11096				
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-						Y	-0-				74
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2				Y	-0-				74
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2				Y	-0-				74
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2				Y	-0-				74
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2				Y	-0-				74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				74
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 111930		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10951 - 11155				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				13
DOUGLAS				WELL #: 3		RRCID -> 193768		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10906 - 11087				
06	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2				Y	-0-				124
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2				Y	-0-				124
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2				Y	-0-				124
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2				Y	-0-				124
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				Y	-0-				124
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				124
CARLTON GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 210218		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 11409		PERF.10960 - 11016				
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	-0-				51
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2				Y	-0-				51
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2				Y	-0-				51
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2				Y	-0-				51
*10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2				Y	-0-				51
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				51

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717																				
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1											RRCID -> 224900		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11277		PERF.10853 - 10906			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE		
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-							N	-0-					198		
07	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-			1185 2		62 9		N	56					254		
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-			569 2		79 9		N	72	188	1			138		
09	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-			2062 2		43 9		N	39					177		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-			799 2				N	-0-					177		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					177		
CARLTON GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 226311		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9262 - 10853	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					11		
CARLTON GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 228074		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10904 - 11054	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					29		
MASTERS GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 228185		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 11463		PERF. 9645 - 11324	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
LIVINGSTON GAS UNIT											WELL #: 2		RRCID -> 231372		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 11105		PERF.10878 - 10888	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					37		
LIVINGSTON GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 241794		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 9750 - 10900	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-							Y	-0-					43		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43		
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2				Y	-0-					43		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					43		
SUNDAY, R. GERRY											WELL #: 2		RRCID -> 270778		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 11163		PERF.10826 - 10834	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					7		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903												
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-	-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	N	-0-	-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	N	-0-	-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619												
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	46	1	1454	2	N	-0-	-0-
07	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	80	1	1329	2	N	-0-	-0-
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	-0-	-0-
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	53	1	1709	2	N	-0-	-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	34	1	1595	2	N	-0-	-0-
BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154												
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	61	1	1934	2	N	-0-	-0-
07	2728 N	2156	-0-	-572	-0-	123	1	2033	2	N	-0-	-0-
08	2604 N	2585	-0-	-19	-0-	151	1	2434	2	N	-0-	-0-
09	2010 N	816	-0-	-1194	-0-	25	1	791	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	653	-0-	-1517	-0-	25	1	628	2	N	-0-	-0-
11	2490 N	4	-0-	-2486	-0-	4	2			N	-0-	-0-
STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125												
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	2	N	-0-	-0-
07	310 N	247	-0-	-63	-0-	14	1	233	2	N	-0-	-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-	-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	N	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-	-0-
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	5	1	231	2	N	-0-	-0-
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352												
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	682	2	N	-0-	-0-
07	744 N	604	-0-	-140	-0-	34	1	570	2	N	-0-	-0-
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-	-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	22	1	708	2	N	-0-	-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-	-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	16	1	754	2	N	-0-	-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-		-0-	
07	527 N	423	-0-	-104	-0-	24	1	399	2	Y	-0-		-0-	
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-		-0-	
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-		-0-	
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	530	2	Y	-0-		-0-	
11	540 N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	2	Y	-0-		-0-	
QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 11569 PERF.10312 - 10386														
06	745 X	745	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	Y	7	7 8	-0-	
07	1426 N	4	-0-	-1422	-0-	8	9						-0-	
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	1	2	3	9	Y	3	3 8	-0-	
09	750 N	8	-0-	-742	-0-	7	2	1	9	Y	1	1 8	-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414														
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	36	1	1141	2	N	-0-		-0-	
07	1271 N	1091	-0-	-180	-0-	62	1	1029	2	N	-0-		-0-	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	89	1	1435	2	N	-0-		-0-	
09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	60	1	1937	2	N	-0-		-0-	
10	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	72	1	1798	2	N	-0-		-0-	
11	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	33	1	1554	2	N	-0-		-0-	
HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108														
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	24	1	761	2	N	-0-		-0-	
07	868 N	770	-0-	-98	-0-	44	1	726	2	N	-0-		-0-	
08	974 N	974	-0-	-0-	-0-	57	1	917	2	N	-0-		-0-	
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	-0-		-0-	
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	40	1	996	2	N	-0-		-0-	
11	993 N	993	-0-	-0-	-0-	21	1	972	2	N	-0-		-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684														
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-		-0-	
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-		-0-	
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-		-0-	
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-		-0-	
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-		-0-	
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	3	1	148	2	Y	-0-		-0-	
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526														
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-		-0-	
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	N	-0-		-0-	
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	-0-		-0-	
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-		-0-	
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	N	-0-		-0-	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)///CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
MCCLAREN, T. J. GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 086214		COMPL. DATE 10/09/1979		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11285 - 11497	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-			51 1	1615 2	N	-0-						-0-	
07	2108 N	1366	-0-	-742	-0-	-0-			78 1	1288 2	N	-0-						-0-	
08	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	-0-			104 1	1668 2	N	-0-						-0-	
09	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	2024 2	N	-0-						-0-	
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1	1613 2	N	-0-						-0-	
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	-0-			34 1	1581 2	N	-0-						-0-	
FERGUSON GAS UNIT										WELL #: 1D		RRCID -> 087085		COMPL. DATE 02/06/1980		TOTAL DEPTH 5105		PERF. 4568 - 4928	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TUCKER, MUSE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 087160		COMPL. DATE 03/14/1980		TOTAL DEPTH 11623		PERF.11374 - 11504	
06	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	-0-			63 1	1989 2	N	-0-						-0-	
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-			116 1	1918 2	N	-0-						-0-	
08	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	-0-			163 1	2615 2	N	-0-						-0-	
09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-			72 1	2293 2	N	-0-						-0-	
10	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	-0-			95 1	2366 2	N	-0-						-0-	
11	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	-0-			48 1	2255 2	N	-0-						-0-	
CLIFTON, ARTHUR										WELL #: 1		RRCID -> 088622		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10817 - 10912	
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	143 2	N	-0-						-0-	
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	-0-			7 1	118 2	N	-0-						-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-			12 1	186 2	N	-0-						-0-	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-			5 1	162 2	N	-0-						-0-	
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1	171 2	N	-0-						-0-	
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-			3 1	158 2	N	-0-						-0-	
WEBB, REBECCA										WELL #: 1		RRCID -> 090652		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11604		PERF.11186 - 11377	
06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1	889 2	Y	-0-						-0-	
07	1054 X	769	-0-	-285	-0-	-0-			44 1	725 2	Y	-0-						-0-	
08	1054 X	874	-0-	-180	-0-	-0-			51 1	823 2	Y	-0-						-0-	
09	1020 X	969	-0-	-51	-0-	-0-			29 1	940 2	Y	-0-						-0-	
10	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-			40 1	997 2	Y	-0-						-0-	
11	930 X	832	-0-	-98	-0-	-0-			17 1	815 2	Y	-0-						-0-	
PRITCHARD, J. C. G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 090813		COMPL. DATE 08/25/1980		TOTAL DEPTH 10960		PERF.10675 - 10848	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
VANCE, MAE B. G.U.										WELL #: 1		RRCID -> 091070		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 11267		PERF.10722 - 10929	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										09/24/2025									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996														
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
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289														
06	150 N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	564	2	N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-			-0-
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	-0-			-0-
10	589 N	347	-0-	-242	-0-	13	1	334	2	N	-0-			-0-
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	4	1	188	2	N	-0-			-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373														
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	N	-0-			-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	37	1	606	2	N	-0-			-0-
08	744 N	612	-0-	-132	-0-	36	1	576	2	N	-0-			-0-
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	17	1	553	2	N	-0-			-0-
10	651 N	623	-0-	-28	-0-	24	1	599	2	N	-0-			-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	11	1	540	2	N	-0-			-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447														
06	810 N	650	-0-	-160	-0-	20	1	630	2	Y	-0-			-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	Y	-0-			-0-
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	2	Y	-0-			-0-
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1030	2	Y	-0-			-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	43	1	1067	2	Y	-0-			-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	22	1	1039	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006														
06	1770 N	1535	-0-	-235	-0-	47	1	1488	2	Y	-0-			-0-
07	1829 N	1660	-0-	-169	-0-	95	1	1565	2	Y	-0-			-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	120	1	1922	2	Y	-0-			-0-
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	79	1	1967	2	Y	-0-			-0-
11	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	41	1	1952	2	Y	-0-			-0-

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147														
06	926 N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	691	2	N	125			125
						138	9							
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	177	1	463	2	N	12			137
						13	9							
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	56	1	753	2	N	10			147
						11	9							
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	77	1	637	2	N	32			179
						35	9							
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	101	1	642	2	N	8			187
						9	9							
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	4	1	684	2	N	20			207
						22	9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	N	-0-			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-			-0-
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	N	-0-			-0-
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	336	2	N	-0-			-0-
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	N	-0-			-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	342	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105															
06	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1439	2	N	-0-			-0-
07	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	N	-0-			-0-
08	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	2	N	-0-			-0-
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1646	2	N	-0-			-0-
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1585	2	N	-0-			-0-
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1596	2	N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282															
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	836	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	738	-0-	-223	-0-	-0-	42	1	696	2	Y	-0-			-0-
08	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	989	2	Y	-0-			-0-
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	849	2	Y	-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	936	-0-	-84	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-			-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474															
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	517	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	-0-	28	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	460	-0-	-80	-0-	-0-	14	1	446	2	Y	-0-			-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3087 X	2480	-0-	-0-	-607	-0-	-0-	105 1	2374 2	Y		Y	1	1 8				-0-
07	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125 1	1562 2	Y		Y	1	1 8				-0-
08	3720 X	2123	-0-	-0-	-1597	-0-	-0-	154 1	1969 2	Y		-0-						-0-
09	3600 X	1815	-0-	-0-	-1785	-0-	-0-	84 1	1730 2	Y		1		1 8				-0-
10	3720 X	1582	-0-	-0-	-2138	-0-	-0-	91 1	1490 2	Y		1		1 8				-0-
11	2490 X	651	-0-	-0-	-1839	-0-	-0-	43 1	608 2	Y		-0-						-0-
RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511																		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	153 2	N		-0-						-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N		-0-						-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	169 2	N		-0-						-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	174 2	N		-0-						-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	180 2	N		-0-						-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	170 2	N		-0-						-0-
JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141													
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
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	23	1	719	2	Y	-0-		-0-
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	-0-		-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	58	1	932	2	Y	-0-		-0-
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	34	1	847	2	Y	-0-		-0-
11	960 N	880	-0-	-80	-0-	18	1	862	2	Y	-0-		-0-
MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312													
06	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	78	1	2447	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
07	2728 X	2258	-0-	-470	-0-	129	1	2129	2	Y	-0-		-0-
08	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	Y	-0-		-0-
09	2640 X	2423	-0-	-217	-0-	73	1	2350	2	Y	-0-		-0-
10	2666 X	2342	-0-	-324	-0-	91	1	2251	2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	2310	-0-	-510	-0-	48	1	2262	2	Y	-0-		-0-
BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316													
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	2	N	-0-		-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1542	2	N	-0-		-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103	1	1648	2	N	-0-		-0-
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	44	1	1397	2	N	-0-		-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54	1	1348	2	N	-0-		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	2	N	-0-		-0-
TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568													
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348													
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2025													
MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788													
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	386	2	N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-		-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-		-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	7	1	222	2	N	-0-		-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	229	2	N	-0-		-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216	2	N	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-		18	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-		37	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-		47	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-		20	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-		28	1	688	2	Y	-0-					-0-
11	780 N	678	-0-	-102	-0-		14	1	664	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174																	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-		18	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-		32	1	533	2	Y	-0-					-0-
08	651 N	615	-0-	-36	-0-		36	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-		18	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-		23	1	574	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	586	-0-	-14	-0-		12	1	574	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363																	
06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		51	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		81	1	1340	2	N	-0-					-0-
08	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		111	1	1792	2	N	-0-					-0-
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-		46	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		62	1	1527	2	N	-0-					-0-
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		32	1	1511	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527																	
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		55	1	1741	2	N	-0-					-0-
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-		86	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		114	1	1837	2	N	-0-					-0-
09	1800 N	1674	-0-	-126	-0-		51	1	1623	2	N	-0-					-0-
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		69	1	1706	2	N	-0-					-0-
11	1890 N	1535	-0-	-355	-0-		32	1	1503	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754																	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		48	1	1521	2	N	-0-					-0-
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		78	1	1287	2	N	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		87	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		45	1	1445	2	N	-0-					-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		59	1	1454	2	N	-0-					-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		25	1	1164	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347																	
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-		11	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403 N	322	-0-	-81	-0-		18	1	304	2	N	-0-					-0-
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-		29	1	472	2	N	-0-					-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-		13	1	416	2	N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-		17	1	431	2	N	-0-					-0-
11	450 N	417	-0-	-33	-0-		9	1	408	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 11153 - 11434															
06	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	664	2	N	-0-			-0-
07	744 N	618	-0-	-126	-0-	-0-	35	1	583	2	N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	689	2	N	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-			-0-
11	750 N	677	-0-	-73	-0-	-0-	14	1	663	2	N	-0-			-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 10996 - 11266															
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	Y	-0-			-0-
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	-0-	40	1	647	2	Y	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	628	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	-0-	26	1	637	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	626	-0-	-34	-0-	-0-	13	1	613	2	Y	-0-			-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 11194 - 11357															
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 10639 - 10786															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	616	2	N	-0-			-0-
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 11054 - 11248															
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	550	2	Y	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	484	2	Y	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	485	-0-	-85	-0-	-0-	10	1	475	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933																
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	69	1	2175	2	N	-0-					-0-
07	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	119	1	1968	2	N	-0-					-0-
08	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	171	1	2752	2	N	-0-					-0-
09	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	78	1	2495	2	N	-0-					-0-
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	97	1	2416	2	N	-0-					-0-
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	51	1	2423	2	N	-0-					-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015																
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874																
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508																
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	31	1	988	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
07	1054 N	899	-0-	-155	-0-	51	1	847	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1144	2	Y	-0-					-0-
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	35	1	1106	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1119	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	1170 N	1103	-0-	-67	-0-	23	1	1079	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120																
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					20
07	651 N	410	-0-	-241	-0-	23	1	387	2	Y	-0-					20
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	561	2	Y	-0-					20
09	540 N	382	-0-	-158	-0-	12	1	370	2	Y	-0-					20
10	403 N	373	-0-	-30	-0-	14	1	359	2	Y	-0-					20
11	570 N	358	-0-	-212	-0-	7	1	351	2	Y	-0-					20

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2										RRCID -> 133888	COMPL. DATE 02/24/1990	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10898 - 11175					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M			AMT CODE	AMT CODE				
06	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	56	1	1776	2	Y		-0-					-0-	
07	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y		-0-					-0-	
08	2201 X	1994	-0-	-207	-0-	117	1	1877	2	Y		-0-					-0-	
09	2130 X	1817	-0-	-313	-0-	55	1	1762	2	Y		-0-					-0-	
10	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	72	1	1774	2	Y		-0-					-0-	
11	1920 X	622	-0-	-1298	-0-	13	1	609	2	Y		-0-					-0-	
NETTLE, L.O. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 134406	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 11575	PERF.10221 - 10322									
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT						-0-	
BROWDER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 135342	COMPL. DATE 06/24/1990	TOTAL DEPTH 11502	PERF. 9597 - 9748									
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-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
VANCE, MAE B. "A"				WELL #:	2	RRCID -> 135569	COMPL. DATE 07/21/1990	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10984 - 11122									
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LENAMON, L. K.				WELL #:	2	RRCID -> 136544	COMPL. DATE 10/27/1990	TOTAL DEPTH 11656	PERF.11209 - 11410									
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
ENGRAM, J.E. UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 137062	COMPL. DATE 12/17/1990	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10648 - 11042									
06	2970 X	1843	-0-	-1127	-0-	57	1	1785	2	Y	1	1 8					-0-	
						1	9											
07	2945 X	1871	-0-	-1074	-0-	107	1	1764	2	Y	-0-						-0-	
08	2852 X	2494	-0-	-358	-0-	146	1	2348	2	Y	-0-						-0-	
09	2640 X	2212	-0-	-428	-0-	67	1	2144	2	Y	1	1 8					-0-	
						1	9											
10	2573 X	2220	-0-	-353	-0-	86	1	2134	2	Y	-0-						-0-	
11	2400 X	2118	-0-	-282	-0-	44	1	2074	2	Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990										TOTAL	DEPTH	11615	PERF.11294 - 11426					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-		11	1	183	2	N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	237	2	N	-0-					-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-		6	1	199	2	N	-0-					-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	200	2	N	-0-					-0-
11	240 N	201	-0-	-39	-0-	-0-		4	1	197	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	138317	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11273 - 11628				
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	-0-		89	1	2783	2	N	-0-					-0-
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-		150	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	3395	2	N	-0-					-0-
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-		92	1	2964	2	N	-0-					-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	3233	2	N	-0-					-0-
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	3121	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL					WELL #:	3	RRCID ->	138384	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL	DEPTH	10372	PERF. 9567 - 9774				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	141454	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.10792 - 10954				
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	1561	2	Y	2	2 8				-0-
								2	9									
07	1612 N	1307	-0-	-305	-0-	-0-		75	1	1231	2	Y	1	1 8				-0-
								1	9									
08	1922 N	601	-0-	-1321	-0-	-0-		35	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	1620 N	395	-0-	-1225	-0-	-0-		12	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	1197	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A.					WELL #:	1	RRCID ->	141667	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL	DEPTH	11550	PERF. 9865 - 10159				
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	93	2	N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	95	2	N	-0-					-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	93	2	N	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	99	2	N	-0-					-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	104	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL					WELL #:	4	RRCID ->	141733	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL	DEPTH	11360	PERF.10882 - 11183				
06	T. A.	96	-0-	96	96	96		3	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	465	-0-	465	561	561		27	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	561	561						Y	-0-					-0-
09	T. A.	41	-0-	41	602	602		1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	14	-0-	14	616	616		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	616 X	-0-	-0-	-616	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	2700 X	2518	-0-	-182	-0-	78 1	2439 2	N	1	1	8	-0-		
07	2790 X	1945	-0-	-845	-0-	111 1	1834 2	N	-0-	-0-		-0-		
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	181 1	2905 2	N	-0-	-0-		-0-		
09	2640 X	2581	-0-	-59	-0-	78 1	2503 2	N	-0-	-0-		-0-		
10	2728 X	2633	-0-	-95	-0-	102 1	2531 2	N	-0-	-0-		-0-		
11	2700 N	1809	-0-	-891	-0-	38 1	1771 2	N	-0-	-0-		-0-		
RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176														
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	26 1	828 2	Y	-0-	-0-		-0-		
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	50 1	830 2	Y	-0-	-0-		-0-		
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63 1	1011 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	29 1	935 2	Y	-0-	-0-		-0-		
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	38 1	939 2	Y	-0-	-0-		-0-		
11	1050 N	930	-0-	-120	-0-	19 1	911 2	Y	-0-	-0-		-0-		
BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790														
06	356 X	356	-0-	-0-	-0-	11 1	345 2	Y	-0-	-0-		-0-		
07	465 X	204	-0-	-261	-0-	12 1	192 2	Y	-0-	-0-		-0-		
08	713 X	418	-0-	-295	-0-	24 1	394 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	480 X	395	-0-	-85	-0-	12 1	383 2	Y	-0-	-0-		-0-		
10	496 X	299	-0-	-197	-0-	12 1	287 2	Y	-0-	-0-		-0-		
11	390 X	85	-0-	-305	-0-	2 1	83 2	Y	-0-	-0-		-0-		
QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11838 - 12626														
06	1950 X	460	-0-	-1490	-0-	14 1	446 2	Y	-0-	-0-		-0-		
07	2015 X	366	-0-	-1649	-0-	21 1	345 2	Y	-0-	-0-		-0-		
08	837 X	577	-0-	-260	-0-	34 1	543 2	Y	-0-	-0-		-0-		
09	630 X	496	-0-	-134	-0-	15 1	481 2	Y	-0-	-0-		-0-		
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	22 1	547 2	Y	-0-	-0-		-0-		
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	12 1	574 2	Y	-0-	-0-		-0-		
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-		
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838														
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	47 1	1470 2	Y	1	1	8	3		
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	72 1	1183 2	Y	1	1	8	3		
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	104 1	1670 2	Y	-0-	-0-		3		
09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50 1	1617 2	Y	1	1	8	3		
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	68 1	1680 2	Y	1	1	8	3		
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	36 1	1716 2	Y	-0-	-0-		3		

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	412	2	Y	-0-			-0-
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	Y	-0-			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	25	1	408	2	Y	-0-			-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	2	Y	-0-			-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	9	1	427	2	Y	-0-			-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076														
06	3660 X	3084	-0-	-576	-0-	95	1	2971	2	Y	16	16	8	-0-
						18	9							
07	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	152	1	2505	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	207	1	3332	2	Y	-0-			-0-
09	3300 X	2943	-0-	-357	-0-	89	1	2843	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
10	3224 X	2987	-0-	-237	-0-	115	1	2864	2	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
11	3420 X	2826	-0-	-594	-0-	59	1	2764	2	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926														
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	16	1	497	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	40	-0-	-1045	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	Y	-0-			-0-
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	40	1	1278	2	Y	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	2	Y	-0-			-0-
11	1170 N	773	-0-	-397	-0-	16	1	757	2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514														
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	46	1	1437	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	79	1	1300	2	N	-0-			-0-
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1664	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	1426	2	N	-0-			-0-
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1437	-0-	-123	-0-	30	1	1407	2	N	-0-			-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036														
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	56	1	1745	2	N	-0-			-0-
07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	N	-0-			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	218	-0-	-1282	-0-	7	1	211	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	760	-0-	-790	-0-	29	1	731	2	N	-0-			-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT		CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	36	1	1145	2	Y		1	1	8				-0-
07	1147 N	944	-0-	-203	-0-	54	1	889	2	Y		1	1	8				-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80	1	1289	2	Y		-0-						-0-
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	1160	2	Y		-0-						-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	Y		-0-						-0-
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	26	1	1213	2	Y		-0-						-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932																		
06	318 X	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	Y		-0-						-0-
07	217 X	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y		-0-						-0-
08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y		-0-						-0-
09	330 X	142	-0-	-188	-0-	4	1	138	2	Y		-0-						-0-
10	341 X	56	-0-	-285	-0-	2	1	54	2	Y		-0-						-0-
11	330 X	89	-0-	-241	-0-	2	1	87	2	Y		-0-						-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868																		
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	21	1	659	2	Y		-0-						-0-
07	775 N	665	-0-	-110	-0-	38	1	627	2	Y		-0-						-0-
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	54	1	874	2	Y		-0-						-0-
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	25	1	802	2	Y		-0-						-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	28	1	692	2	Y		-0-						-0-
11	900 N	112	-0-	-788	-0-	2	1	110	2	Y		-0-						-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808																		
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y		-0-						-0-
07	775 N	411	-0-	-364	-0-	23	1	388	2	Y		-0-						-0-
08	1209 N	786	-0-	-423	-0-	46	1	740	2	Y		-0-						-0-
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	24	1	784	2	Y		-0-						-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	Y		-0-						-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y		-0-						-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036																		
06	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	68	1	2136	2	Y		-0-						-0-
07	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	106	1	1754	2	Y		-0-						-0-
08	2821 X	2622	-0-	-199	-0-	154	1	2468	2	Y		-0-						-0-
09	2730 X	2229	-0-	-501	-0-	67	1	2162	2	Y		-0-						-0-
10	2728 X	2086	-0-	-642	-0-	81	1	2005	2	Y		-0-						-0-
11	2550 X	1823	-0-	-727	-0-	38	1	1785	2	Y		-0-						-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198																		
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	49	1	1530	2	N		-0-						-0-
07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	113	1	1866	2	N		-0-						-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	2020	2	N		-0-						-0-
09	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	55	1	1749	2	N		-0-						-0-
10	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	59	1	1468	2	N		-0-						-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	35	1	1629	2	N		-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	10 1	300 2	Y	-0-				-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	15 1	244 2	Y	-0-				-0-
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	17 1	274 2	Y	-0-				-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	9 1	281 2	Y	-0-				-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	12 1	291 2	Y	-0-				-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	278 2	Y	-0-				-0-
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906													
06	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	45 1	1403 2	Y	-0-				-0-
07	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	74 1	1223 2	Y	-0-				-0-
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	105 1	1694 2	Y	-0-				-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	47 1	1496 2	Y	-0-				-0-
10	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	59 1	1471 2	Y	-0-				-0-
11	1740 N	1499	-0-	-241	-0-	31 1	1468 2	Y	-0-				-0-
RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148													
06	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	42 1	1308 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	57 1	946 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
08	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	113 1	1823 2	Y	-0-				-0-
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	54 1	1725 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	67 1	1652 2	Y	-0-				-0-
11	1860 N	1642	-0-	-218	-0-	34 1	1608 2	Y	-0-				-0-
ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960													
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	74 1	2318 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							
07	2821 X	2404	-0-	-417	-0-	137 1	2266 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
08	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	191 1	3073 2	Y	-0-				-0-
09	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	93 1	2992 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	121 1	3001 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
11	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	61 1	2885 2	Y	1	1	8		-0-
						1 9							
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11038 - 11264													
06	3690 X	3252	-0-	-438	-0-	100 1	3145 2	Y	6	6	8		-0-
						7 9							
07	3968 X	2844	-0-	-1124	-0-	162 1	2678 2	Y	4	4	8		-0-
						4 9							
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	234 1	3761 2	Y	-0-				-0-
09	3660 X	3381	-0-	-279	-0-	102 1	3275 2	Y	4	4	8		-0-
						4 9							
10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	135 1	3350 2	Y	3	3	8		-0-
						3 9							
11	3870 X	3266	-0-	-604	-0-	68 1	3196 2	Y	2	2	8		-0-
						2 9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	2459	2	Y	2	2 8				-0-
07	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	109 1	1 9	1807	2	Y	1	1 8				-0-
08	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	191 1	1	3070	2	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2104	-0-	-716	-0-	64 2	1 9	2038	2	Y	2	2 8				-0-
10	2635 X	1940	-0-	-695	-0-	75 1	1 9	1864	2	Y	1	1 8				-0-
11	3150 X	1848	-0-	-1302	-0-	38 1	1	1810	2	Y	-0-					-0-
LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780																
06	668 X	668	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	642	2	Y	5	5 8				-0-
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	38 6	1 9	624	2	Y	5	5 8				-0-
08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	54 1	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	660 X	650	-0-	-10	-0-	19 7	1 9	624	2	Y	6	6 8				-0-
10	682 X	522	-0-	-160	-0-	20 7	1 9	495	2	Y	6	6 8				-0-
11	900 X	485	-0-	-415	-0-	10 3	1 9	472	2	Y	3	3 8				-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016																
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	11 1	1	336	2	N	-0-					-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	85 1	1	1399	2	N	-0-					-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	79 1	1	1270	2	N	-0-					-0-
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	17 1	1	549	2	N	-0-					-0-
10	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	89 1	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	32 1	1	1522	2	N	-0-					-0-
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492																
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	38 1	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	63 1	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	82 1	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	1260 N	168	-0-	-1092	-0-	5 1	1	163	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	3	-0-	-1113	-0-	3 2				N	-0-					-0-
11	1350 N	2	-0-	-1348	-0-	2 2				N	-0-					-0-
HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968																
06	277 X	277	-0-	-0-	-0-	9 1	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	310 X	49	-0-	-261	-0-	3 1	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	24 1	1	383	2	Y	-0-					-0-
09	420 X	360	-0-	-60	-0-	11 1	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	13 1	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	390 X	315	-0-	-75	-0-	7 1	1	308	2	Y	-0-					-0-
SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006																
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	129 1	4057 2	Y			166		166 8	-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	183 9	3646 2	Y			85		85 8	-0-
08	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	221 1	4284 2	Y			-0-			-0-
09	4380 X	3600	-0-	-780	-0-	94 9	3394 2	Y			91		91 8	-0-
10	4526 X	3578	-0-	-948	-0-	267 1	3373 2	Y			63		63 8	-0-
11	4410 X	2820	-0-	-1590	-0-	106 1	2730 2	Y			29		29 8	-0-
						100 9								
						136 1								
						69 9								
						58 1								
						32 9								
JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796														
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		Y			-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y			-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 2	Y			-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 2	Y			-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y			-0-			-0-
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	1 1	25 2	Y			-0-			-0-
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198														
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	62 1	1004 2	Y			-0-			-0-
07	1147 N	841	-0-	-306	-0-	77 1	764 2	Y			-0-			-0-
08	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	104 1	1170 2	Y			-0-			-0-
09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	58 1	892 2	Y			-0-			-0-
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	74 1	1056 2	Y			-0-			-0-
11	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	51 1	1009 2	Y			-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	37 1	1158 2	Y	1	1 8		-0-	
07	1271 N	885	-0-	-386	-0-	1 9	835 2	Y	-0-			-0-	
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	50 1	1309 2	Y	-0-			-0-	
09	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	81 1	1053 2	Y	-0-			-0-	
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	33 1	1037 2	Y	-0-			-0-	
11	1350 N	929	-0-	-421	-0-	42 1	910 2	Y	-0-			-0-	
RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836													
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982													
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	23 1	737 2	Y	7	7 8		-0-	
07	1488 N	1018	-0-	-470	-0-	8 9	958 2	Y	2	2 8		-0-	
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	58 1	1063 2	Y	-0-			-0-	
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 9	829 2	Y	3	3 8		-0-	
10	1023 N	594	-0-	-429	-0-	66 1	570 2	Y	1	1 8		-0-	
11	1080 N	555	-0-	-525	-0-	26 1	543 2	Y	-0-			-0-	
LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962													
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19 1	608 2	Y	-0-			-0-	
07	651 N	544	-0-	-107	-0-	31 1	513 2	Y	-0-			-0-	
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46 1	737 2	Y	-0-			-0-	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	20 1	636 2	Y	-0-			-0-	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	26 1	632 2	Y	-0-			-0-	
11	750 N	649	-0-	-101	-0-	13 1	636 2	Y	-0-			-0-	
ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 11197 PERF. 9404 - 9692													
06	3510 X	3275	-0-	-235	-0-	100 1	3152 2	Y	21	21 8		-0-	
07	3999 X	2999	-0-	-1000	-0-	23 9	2818 2	Y	10	10 8		-0-	
08	3999 X	3714	-0-	-285	-0-	170 1	3496 2	Y	-0-			-0-	
09	3840 X	3016	-0-	-824	-0-	11 9	2914 2	Y	10	10 8		-0-	
10	3906 X	3248	-0-	-658	-0-	218 1	3114 2	Y	7	7 8		-0-	
11	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	91 1	3185 2	Y	4	4 8		-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 11088													
06	34 X	-0-	-0-	-34	-0-			Y	-0-			-0-	
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-	
08	11 N	4	-0-	-7	-0-	4 2		Y	-0-			-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-	
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-	
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-			-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003										TOTAL	DEPTH	11100	PERF. 9156 - 9306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996										TOTAL	DEPTH	11600	PERF.11094 - 11308
06	283 X	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-		-0-
07	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	99	1	1637	2	Y	-0-		-0-
08	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	88	1	1419	2	Y	-0-		-0-
09	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	35	1	1111	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
10	1736 X	1216	-0-	-520	-0-	47	1	1169	2	Y	-0-		-0-
11	1680 X	1136	-0-	-544	-0-	24	1	1112	2	Y	-0-		-0-
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996										TOTAL	DEPTH	11110	PERF.10742 - 10917
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	39	1	1218	2	Y	-0-		-0-
07	1953 N	1152	-0-	-801	-0-	66	1	1086	2	Y	-0-		-0-
08	1767 N	1505	-0-	-262	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-		-0-
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-		-0-
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	58	1	1442	2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	30	1	1421	2	Y	-0-		-0-
MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996										TOTAL	DEPTH	11370	PERF. 9715 - 10079
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-		-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-		-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	3	1	137	2	Y	-0-		-0-
CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996										TOTAL	DEPTH	11060	PERF.10686 - 10866
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	789	-0-	-451	-0-	45	1	744	2	Y	-0-		-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	Y	-0-		-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	2	Y	-0-		-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	46	1	1142	2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	24	1	1134	2	Y	-0-		-0-
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996										TOTAL	DEPTH	11475	PERF.11008 - 11184
06	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	52	1	1651	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	226	1	3733	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
08	2108 X	778	-0-	-1330	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-
09	2040 X	1126	-0-	-914	-0-	34	1	1092	2	Y	-0-		-0-
10	3968 X	2118	-0-	-1850	-0-	82	1	2036	2	Y	-0-		-0-
11	3840 X	2189	-0-	-1651	-0-	45	1	2144	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	44	1	1395	2	Y	-0-		-0-	
07	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1213	2	Y	-0-		-0-	
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1663	2	Y	-0-		-0-	
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	46	1	1477	2	Y	-0-		-0-	
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	2	Y	-0-		-0-	
11	1710 N	1020	-0-	-690	-0-	21	1	999	2	Y	-0-		-0-	
SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122														
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-		-0-	
07	868 N	822	-0-	-46	-0-	47	1	775	2	Y	-0-		-0-	
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1025	2	Y	-0-		-0-	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	Y	-0-		-0-	
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	38	1	952	2	Y	-0-		-0-	
11	1050 N	947	-0-	-103	-0-	20	1	927	2	Y	-0-		-0-	
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032														
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	21	1	661	2	Y	-0-		-0-	
07	713 N	648	-0-	-65	-0-	37	1	611	2	Y	-0-		-0-	
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	46	1	732	2	Y	-0-		-0-	
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	22	1	718	2	Y	-0-		-0-	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	Y	-0-		-0-	
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	15	1	724	2	Y	-0-		-0-	
REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060														
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	15	1	476	2	Y	-0-		-0-	
07	713 N	374	-0-	-339	-0-	21	1	353	2	Y	-0-		-0-	
08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-		-0-	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	2	Y	-0-		-0-	
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	27	1	660	2	Y	-0-		-0-	
11	840 N	626	-0-	-214	-0-	13	1	613	2	Y	-0-		-0-	
JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888														
06	855 N	855	-0-	-0-	-0-	26	1	829	2	N	-0-		-0-	
07	1209 N	966	-0-	-243	-0-	55	1	911	2	N	-0-		-0-	
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	73	1	1179	2	N	-0-		-0-	
09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	2	N	-0-		-0-	
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-		-0-	
11	1200 N	1105	-0-	-95	-0-	23	1	1082	2	N	-0-		-0-	
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520														
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	17	1	528	2	Y	-0-		-0-	
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	26	1	438	2	Y	-0-		-0-	
08	806 N	716	-0-	-90	-0-	42	1	674	2	Y	-0-		-0-	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	20	1	655	2	Y	-0-		-0-	
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	27	1	671	2	Y	-0-		-0-	
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	14	1	660	2	Y	-0-		-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790														
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	8	1	262	2	Y	-0-		-0-	
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-		-0-	
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	30	1	480	2	Y	-0-		-0-	
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	510	2	Y	-0-		-0-	
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-		-0-	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	504	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BURLERSON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084														
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
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	Y	-0-			-0-
07	279 X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	396 X	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	510 X	329	-0-	-181	-0-	10	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	527 X	348	-0-	-179	-0-	13	1	335	2	Y	-0-			-0-
11	510 X	334	-0-	-176	-0-	7	1	327	2	Y	-0-			-0-
LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994														
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	27	1	856	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	793	-0-	-230	-0-	45	1	748	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	63	1	1011	2	Y	-0-			-0-
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	28	1	906	2	Y	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	33	1	825	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	566	-0-	-484	-0-	12	1	554	2	Y	-0-			-0-
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878														
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	54	1	1700	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	1785	-0-	-354	-0-	102	1	1683	2	Y	-0-			-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	118	1	1891	2	Y	-0-			-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	65	1	2095	2	Y	-0-			-0-
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	75	1	1855	2	Y	-0-			-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	42	1	1979	2	Y	-0-			-0-
MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198														
06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	Y	-0-			-0-
07	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	76	1	1227	2	Y	-0-			-0-
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	35	1	1132	2	Y	-0-			-0-
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	48	1	1201	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	24	1	1125	2	Y	-0-			-0-
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412														
06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	64	1	2000	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1834	-0-	-491	-0-	105	1	1729	2	N	-0-			-0-
08	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	146	1	2353	2	N	-0-			-0-
09	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	64	1	2045	2	N	-0-			-0-
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	88	1	2177	2	N	-0-			-0-
11	2430 N	2139	-0-	-291	-0-	44	1	2095	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647													
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512 2	Y	-0-			-0-
07	806 X	746	-0-	-60	-0-	43	1	703 2	Y	-0-			-0-
08	1116 X	912	-0-	-204	-0-	53	1	859 2	Y	-0-			-0-
09	1080 X	740	-0-	-340	-0-	22	1	718 2	Y	-0-			-0-
10	899 X	739	-0-	-160	-0-	29	1	710 2	Y	-0-			-0-
11	870 X	502	-0-	-368	-0-	10	1	492 2	Y	-0-			-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787													
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	27	1	841 2	Y	-0-			-0-
07	930 N	796	-0-	-134	-0-	45	1	751 2	Y	-0-			-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	61	1	972 2	Y	-0-			-0-
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	27	1	872 2	Y	-0-			-0-
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887 2	Y	-0-			-0-
11	990 N	882	-0-	-108	-0-	18	1	864 2	Y	-0-			-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446													
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	23	1	715 2	N	-0-			-0-
07	961 N	582	-0-	-379	-0-	33	1	549 2	N	-0-			-0-
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818 2	N	-0-			-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	25	1	797 2	N	-0-			-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	722 2	N	-0-			-0-
11	840 N	391	-0-	-449	-0-	8	1	383 2	N	-0-			-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930													
06	39 X	11	-0-	-28	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31 2	Y	-0-			-0-
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114													
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	29	1	903	2	Y	-0-			-0-
07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	822	-0-	-201	-0-	48	1	774	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	897	-0-	-33	-0-	27	1	870	2	Y	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	Y	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	21	1	994	2	Y	-0-			-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218														
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-			-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4440 - 4966														
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036														
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-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476														
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	1100	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	60	1	992	2	Y	-0-			-0-
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	83	1	1335	2	Y	-0-			-0-
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	38	1	1204	2	Y	-0-			-0-
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	51	1	1266	2	Y	-0-			-0-
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	25	1	1182	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BURLERSON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148													
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
06	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1679	2	N	-0-		-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-		-0-
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	131	1	2102	2	N	-0-		-0-
09	840 N	516	-0-	-324	-0-	16	1	500	2	N	-0-		-0-
10	868 N	519	-0-	-349	-0-	20	1	499	2	N	-0-		-0-
11	840 N	424	-0-	-416	-0-	9	1	415	2	N	-0-		-0-
CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869													
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	47	1	1466	2	Y	-0-		-0-
07	1891 N	1545	-0-	-346	-0-	88	1	1457	2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1688	-0-	-234	-0-	99	1	1589	2	Y	-0-		-0-
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	60	1	1909	2	Y	-0-		-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	69	1	1720	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	1564	-0-	-56	-0-	32	1	1532	2	Y	-0-		-0-
HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862													
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	19	1	609	2	Y	-0-		-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	920	2	Y	-0-		-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	73	1	1172	2	Y	-0-		-0-
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	36	1	1169	2	Y	-0-		-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	47	1	1160	2	Y	-0-		-0-
11	1200 N	911	-0-	-289	-0-	19	1	892	2	Y	-0-		-0-
SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9995 - 10100													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	5	1	88	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-		-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	Y	1	8	-0-
						1	9						
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	2	Y	1	8	-0-
						1	9						
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-		-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872													
06	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	60	1	1875	2	Y	10	8	-0-
						11	9						
07	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	106	1	1752	2	Y	6	8	-0-
						7	9						
08	2015 X	1338	-0-	-677	-0-	78	1	1260	2	Y	-0-		-0-
09	1950 X	1718	-0-	-232	-0-	52	1	1662	2	Y	4	8	-0-
						4	9						
10	2015 X	1598	-0-	-417	-0-	62	1	1535	2	Y	1	8	-0-
						1	9						
11	1950 X	1519	-0-	-431	-0-	31	1	1486	2	Y	2	8	-0-
						2	9						
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990													
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	30	1	936	2	Y	-0-		-0-
07	961 N	904	-0-	-57	-0-	52	1	852	2	Y	-0-		-0-
08	1085 N	897	-0-	-188	-0-	53	1	844	2	Y	-0-		-0-
09	960 N	814	-0-	-146	-0-	25	1	789	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	441	-0-	-458	-0-	17	1	424	2	Y	-0-		-0-
11	870 N	559	-0-	-311	-0-	12	1	547	2	Y	-0-		-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280														
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	
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	23	1	736	2	N	-0-		-0-	
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	N	-0-		-0-	
08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	84	1	1343	2	N	-0-		-0-	
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	37	1	1180	2	N	-0-		-0-	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	53	1	1307	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	3120	-0-	120	120	65	1	3055	2	N	-0-		-0-	

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978														
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-	

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143														
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	40	1	1255	2	Y	-0-		-0-	
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	78	1	1291	2	Y	-0-		-0-	
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	117	1	1872	2	Y	-0-		-0-	
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	58	1	1869	2	Y	-0-		-0-	
10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	77	1	1898	2	Y	-0-		-0-	
11	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	39	1	1855	2	Y	-0-		-0-	

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466														
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	Y	-0-		-0-	
07	186 X	6	-0-	-180	-0-	6	2			Y	-0-		-0-	
08	341 X	135	-0-	-206	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-	
09	330 X	90	-0-	-240	-0-	3	1	87	2	Y	-0-		-0-	
10	310 X	232	-0-	-78	-0-	9	1	223	2	Y	-0-		-0-	
11	210 X	167	-0-	-43	-0-	3	1	164	2	Y	-0-		-0-	

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832														
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-		-0-	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-		-0-	
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-		-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-	
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-		-0-	

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085														
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	2	Y	-0-		-0-	
07	992 N	987	-0-	-5	-0-	56	1	931	2	Y	-0-		-0-	
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	84	1	1347	2	Y	-0-		-0-	
09	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	37	1	1188	2	Y	-0-		-0-	
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	49	1	1211	2	Y	-0-		-0-	
11	1380 N	1171	-0-	-209	-0-	24	1	1147	2	Y	-0-		-0-	

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644														
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	-0-		-0-	
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-		-0-	
08	1674 N	1445	-0-	-229	-0-	85	1	1360	2	N	-0-		-0-	
09	1410 N	1326	-0-	-84	-0-	40	1	1286	2	N	-0-		-0-	
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	2	N	-0-		-0-	
11	1410 N	1257	-0-	-153	-0-	26	1	1231	2	N	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903											
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	33 1	1053 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1178 N	982	-0-	-196	-0-	56 1	926 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	80 1	1289 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	35 1	1105 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	44 1	1103 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	24 1	1150 2	N	-0-	-0-	-0-
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885											
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	-0-	-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4 1	61 2	N	-0-	-0-	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	-0-	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1 1	28 2	N	-0-	-0-	-0-
LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256											
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	49 1	1526 2	N	-0-	-0-	-0-
07	1798 N	1349	-0-	-449	-0-	77 1	1272 2	N	-0-	-0-	-0-
08	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	107 1	1718 2	N	-0-	-0-	-0-
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	49 1	1578 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	61 1	1512 2	N	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1558	-0-	-212	-0-	32 1	1526 2	N	-0-	-0-	-0-
MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539											
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996											
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-
07	186 N	40	-0-	-146	-0-	2 1	38 2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	92	-0-	-94	-0-	5 1	87 2	N	-0-	-0-	-0-
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4 1	123 2	N	-0-	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	N	-0-	-0-	-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	106 2	N	-0-	-0-	-0-
RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324											
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 N	246	-0-	-157	-0-	14 1	232 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	29 1	461 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	11 1	364 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	15 1	370 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	480 N	375	-0-	-105	-0-	8 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																	
THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1022 2	Y		1	1	8				-0-
07	1209 X	834	-0-	-375	-0-	-0-	48 1	786 2	Y		-0-						-0-
08	1488 X	301	-0-	-1187	-0-	-0-	18 1	283 2	Y		-0-						-0-
09	1440 X	1260	-0-	-180	-0-	-0-	38 1	1222 2	Y		-0-						-0-
10	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	1233 2	Y		-0-						-0-
11	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1187 2	Y		-0-						-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629																	
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	38 1	1183 2	N		-0-						-0-
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1014 2	N		-0-						-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	83 1	1332 2	N		-0-						-0-
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	1266 2	N		-0-						-0-
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	52 1	1302 2	N		-0-						-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	1309 2	N		-0-						-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF. 10588 - 10596																	
06	469 X	469	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	455 2	Y		-0-						-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	780 X	47	-0-	-733	-0-	-0-	1 1	46 2	Y		-0-						-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF. 11116 - 11264																	
06	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	1666 2	Y		-0-						-0-
07	2077 X	1821	-0-	-256	-0-	-0-	104 1	1717 2	Y		-0-						-0-
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	-0-	136 1	2178 2	Y		-0-						-0-
09	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	1951 2	Y		-0-						-0-
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1935 2	Y		-0-						-0-
11	2250 X	1899	-0-	-351	-0-	-0-	39 1	1860 2	Y		-0-						-0-

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811																	
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	579	2	Y	-0-		-0-	
07	744 N	641	-0-	-103	-0-	37	1	604	2	Y	-0-		-0-	
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-		-0-	
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	-0-		-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-		-0-	
11	780 N	687	-0-	-93	-0-	14	1	673	2	Y	-0-		-0-	
SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892														
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-		-0-	
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	2	Y	-0-		-0-	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	-0-		-0-	
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	5	1	242	2	Y	-0-		-0-	
BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214														
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	707	2	Y	-0-		-0-	
07	806 N	626	-0-	-180	-0-	36	1	590	2	Y	-0-		-0-	
08	868 N	839	-0-	-29	-0-	49	1	790	2	Y	-0-		-0-	
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	21	1	688	2	Y	-0-		-0-	
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	Y	-0-		-0-	
11	810 N	673	-0-	-137	-0-	14	1	659	2	Y	-0-		-0-	
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166														
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399														
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	18	1	571	2	Y	-0-		-0-	
07	682 N	584	-0-	-98	-0-	33	1	551	2	Y	-0-		-0-	
08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	Y	-0-		-0-	
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-		-0-	
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	Y	-0-		-0-	
11	690 N	638	-0-	-52	-0-	13	1	625	2	Y	-0-		-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	Y	-0-				-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-				-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	Y	-0-				-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	-0-				-0-
11	330 N	323	-0-	-7	-0-	7	1	316	2	Y	-0-				-0-
QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348															
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	12	1	393	2	Y	-0-				-0-
07	403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	2	Y	-0-				-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	-0-				-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	2	Y	-0-				-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	2	Y	-0-				-0-
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	9	1	412	2	Y	-0-				-0-
NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380															
06	3000 N	3039	-0-	39	39	93	1	2937	2	N	8	8	8		4
						9	9								
07	2385 N	2346	-0-	-39	-0-	133	1	2206	2	N	6	4	7	6 8	-0-
						7	9								
08	3100 N	3407	-0-	307	307	200	1	3207	2	N	-0-				-0-
09	3422 X	3115	-0-	-307	-0-	94	1	3006	2	N	14	14	8		-0-
						15	9								
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	111	1	2762	2	N	7	7	8		-0-
						8	9								
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	56	1	2657	2	N	4	4	8		-0-
						4	9								
EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518															
06	2190 X	1409	-0-	-781	-0-	43	1	1366	2	N	-0-				-0-
07	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	70	1	1161	2	N	-0-				-0-
08	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	2	N	-0-				-0-
09	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	61	1	1949	2	N	-0-				-0-
10	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	74	1	1846	2	N	-0-				-0-
11	1890 N	1817	-0-	-73	-0-	38	1	1779	2	N	-0-				-0-
CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902															
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	39	1	1239	2	N	-0-				-0-
07	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	67	1	1104	2	N	-0-				-0-
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	97	1	1554	2	N	-0-				-0-
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	44	1	1398	2	N	-0-				-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	57	1	1409	2	N	-0-				-0-
11	1590 N	1380	-0-	-210	-0-	29	1	1351	2	N	-0-				-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	627	1	3248	2	Y		8	8	8			-0-	
						1283	5		9									
07	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	545	1	1415	2	Y		7	7	8			-0-	
						1437	5		8									
08	6231 X	5248	-0-	-983	-0-	644	1	2698	2	Y		-0-					-0-	
						1906	5											
09	5910 X	3272	-0-	-2638	-0-	423	1	1627	2	Y		11	11	8			-0-	
						1210	5		12									
10	6107 X	1990	-0-	-4117	-0-	358	1	402	2	Y		5	5	8			-0-	
						1224	5		6									
11	5160 X	27	-0-	-5133	-0-	1	1		9	2	Y	1	1	8			-0-	
						16	5		1	9								

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 11142 - 11286																		
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	21	1	649	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	908	2	Y		-0-					-0-	
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	22	1	700	2	Y		3	3	8			-0-	
						3	9											
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											
11	930 N	824	-0-	-106	-0-	17	1	806	2	Y		1	1	8			-0-	
						1	9											

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836																		
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y		-0-					-0-	
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y		-0-					-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y		-0-					-0-	
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y		-0-					-0-	
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y		-0-					-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y		-0-					-0-	

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10659 - 10807																		
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	53	1	1677	2	Y		2	2	8			-0-	
						2	9											
07	1023 X	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2	Y		-0-					-0-	
08	2945 X	1667	-0-	-1278	-0-	98	1	1569	2	Y		-0-					-0-	
09	2850 X	1077	-0-	-1773	-0-	33	1	1044	2	Y		-0-					-0-	
10	2294 X	1119	-0-	-1175	-0-	43	1	1076	2	Y		-0-					-0-	
11	1740 X	1134	-0-	-606	-0-	24	1	1110	2	Y		-0-					-0-	

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11140 - 11200																		
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	26	1	829	2	N		-0-					-0-	
07	930 N	785	-0-	-145	-0-	45	1	740	2	N		-0-					-0-	
08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	2	N		-0-					-0-	
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	29	1	919	2	N		-0-					-0-	
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	38	1	947	2	N		-0-					-0-	
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	20	1	938	2	N		-0-					-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789																		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-						-0-	
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8	1	260	2	Y	-0-						-0-	
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	47	1	1168	2	Y	-0-						-0-	
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	31	1	1458	2	Y	-0-						-0-	

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029																		
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-						-0-	
07	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-						-0-	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	-0-						-0-	
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	288	2	Y	-0-						-0-	
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	Y	-0-						-0-	
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	2	Y	-0-						-0-	

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292																		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	-0-						-0-	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-						-0-	
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	184	2	Y	-0-						-0-	
09	300 N	202	-0-	-98	-0-	6	1	196	2	Y	-0-						-0-	
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	Y	-0-						-0-	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2	Y	-0-						-0-	

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129																		
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	Y	1	1 8					-0-	
						1	9											
07	1178 N	971	-0-	-207	-0-	55	1	916	2	Y	-0-						-0-	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	79	1	1268	2	Y	-0-						-0-	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	37	1	1192	2	Y	-0-						-0-	
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	47	1	1165	2	Y	-0-						-0-	
11	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	24	1	1144	2	Y	-0-						-0-	

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119																		
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	Y	-0-						-0-	
07	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-						-0-	
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	92	1	1482	2	Y	-0-						-0-	
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	44	1	1421	2	Y	-0-						-0-	
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	56	1	1396	2	Y	-0-						-0-	
11	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	29	1	1389	2	Y	-0-						-0-	

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861																		
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	28	1	869	2	Y	-0-						-0-	
07	1333 N	659	-0-	-674	-0-	38	1	621	2	Y	-0-						-0-	
08	1395 N	956	-0-	-439	-0-	56	1	900	2	Y	-0-						-0-	
09	900 N	400	-0-	-500	-0-	12	1	388	2	Y	-0-						-0-	
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	79	1	1948	2	Y	-0-						-0-	
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1	1297	2	Y	-0-						-0-	

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	987	-0-	-253	-0-	56	1	931	2	N	-0-			-0-
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	77	1	1237	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	978	-0-	-132	-0-	30	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	39	1	975	2	N	-0-			-0-
11	1260 N	996	-0-	-264	-0-	21	1	975	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266														
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-			-0-
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	30	1	502	2	N	-0-			-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	N	-0-			-0-
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	25	1	630	2	N	-0-			-0-
11	750 N	651	-0-	-99	-0-	14	1	637	2	N	-0-			-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680														
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	47	1	1484	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	1179	-0-	-433	-0-	67	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	103	1	1659	2	N	-0-			-0-
09	1530 N	880	-0-	-650	-0-	27	1	853	2	N	-0-			-0-
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	57	1	1401	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1152	-0-	-558	-0-	24	1	1128	2	N	-0-			-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343														
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	42	1	1331	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	67	1	1110	2	N	-0-			-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	93	1	1486	2	N	-0-			-0-
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	43	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	60	1	1479	2	N	-0-			-0-
11	1530 N	1064	-0-	-466	-0-	22	1	1042	2	N	-0-			-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548														
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-			-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	4	1	191	2	Y	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925														
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	680	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	495	-0-	-342	-0-	28	1	466	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
08	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	2	Y	-0-			-0-
09	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	49	1	1575	2	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
10	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	43	1	1072	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	965	-0-	-775	-0-	20	1	945	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834														
06	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	643	1	2899	2	Y	7	7 8		-0-
						1519	5		8 9					
07	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	694	1	2399	2	Y	10	10 8		-0-
						1099	5		11 9					
08	6541 X	4163	-0-	-2378	-0-	638	1	2187	2	Y	-0-			-0-
						1338	5							
09	5070 X	4947	-0-	-123	-0-	652	1	2743	2	Y	14	14 8		-0-
						1537	5		15 9					
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	797	1	3816	2	Y	11	11 8		-0-
						2064	5		12 9					
11	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	797	1	4329	2	Y	6	6 8		-0-
						1925	5		7 9					

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841														
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-			-0-
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	151	-0-	-59	-0-	3	1	148	2	Y	-0-			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002														
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	809	-0-	-121	-0-	46	1	763	2	Y	-0-			-0-
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	62	1	995	2	Y	-0-			-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31	1	980	2	Y	-0-			-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	966	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	970	-0-	-50	-0-	20	1	950	2	Y	-0-			-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093														
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264														
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	532	2	Y	-0-			-0-
07	744 N	28	-0-	-716	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	806 N	20	-0-	-786	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
09	540 N	3	-0-	-537	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131														
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	21	1	658	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	684	-0-	-29	-0-	39	1	645	2	Y	-0-			-0-
08	961 N	886	-0-	-75	-0-	52	1	834	2	Y	-0-			-0-
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	Y	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	Y	-0-			-0-
11	870 N	708	-0-	-162	-0-	15	1	693	2	Y	-0-			-0-

RENFR0E, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042														
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	40	1	1259	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	61	1	1004	2	N	-0-			-0-
08	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	93	1	1491	2	N	-0-			-0-
09	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	44	1	1400	2	N	-0-			-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	57	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1406	-0-	-34	-0-	29	1	1377	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138														
06	2550 N	2369	-0-	-181	-0-	73	1	2295	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	2511 N	2259	-0-	-252	-0-	129	1	2129	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	3100 N	3120	-0-	20	20	183	1	2937	2	N	-0-			-0-
09	2676 N	2656	-0-	-20	-0-	80	1	2575	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
10	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1993	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	2910 X	2761	-0-	-149	-0-	57	1	2704	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060														
06	3120 X	2131	-0-	-989	-0-	66	1	2065	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	2578	-0-	-646	-0-	147	1	2431	2	N	-0-			-0-
08	3224 X	3021	-0-	-203	-0-	177	1	2844	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2907	-0-	-213	-0-	88	1	2819	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	114	1	2836	2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2865	-0-	-45	-0-	59	1	2806	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903																		
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909										COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	3198	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	99	1	3099	2	Y	-0-					-0-
07	3472 X	3039	-0-	-433	-0-	-0-	-0-	173	1	2866	2	Y	-0-					-0-
08	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	4171	2	Y	-0-					-0-
09	3630 X	2538	-0-	-1092	-0-	-0-	-0-	77	1	2461	2	Y	-0-					-0-
10	3751 X	2814	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	109	1	2705	2	Y	-0-					-0-
11	4290 X	2702	-0-	-1588	-0-	-0-	-0-	56	1	2646	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789										COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889								
06	3570 X	2375	-0-	-1195	-0-	-0-	-0-	73	1	2302	2	N	-0-					-0-
07	3255 X	1993	-0-	-1262	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	N	-0-					-0-
08	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	139	1	2239	2	N	-0-					-0-
09	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2895	2	N	-0-					-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	4633	2	N	-0-					-0-

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796										COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601								
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	5586	2	Y	8	8	8			-0-
07	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	-0-	-0-	320	1	5289	2	Y	4	4	8			-0-
08	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	7168	2	Y	-0-					-0-
09	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	7036	2	Y	6	6	8			-0-
10	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	1	7131	2	Y	4	4	8			-0-
11	7200 X	7116	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	148	1	6966	2	Y	2	2	8			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318								
SIMON "B"																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134										COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317								
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
07	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2418 N	1431	-0-	-987	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	2520 N	2243	-0-	-277	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
10	2604 N	2339	-0-	-265	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079										COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121								
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	837 N	456	-0-	-381	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	837 N	351	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	720 N	261	-0-	-459	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-			522 2			N	-0-						-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-			496 2			N	-0-						-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-			541 2			N	-0-						-0-
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-			517 2			N	-0-						-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-			529 2			N	-0-						-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-			508 2			N	-0-						-0-
JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107																		
06	1050 N	870	-0-	-180	-0-			870 2			N	-0-						-0-
07	961 N	471	-0-	-490	-0-			471 2			N	-0-						-0-
08	1240 N	550	-0-	-690	-0-			550 2			N	-0-						-0-
09	870 N	362	-0-	-508	-0-			362 2			N	-0-						-0-
10	465 N	313	-0-	-152	-0-			313 2			N	-0-						-0-
11	540 N	419	-0-	-121	-0-			419 2			N	-0-						-0-
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209																		
06	3000 X	2561	-0-	-439	-0-			2561 2			N	-0-						-0-
07	3100 X	3006	-0-	-94	-0-			3006 2			N	-0-						-0-
08	3100 X	3039	-0-	-61	-0-			3038 2	1	9	N	1		1	8			-0-
09	3000 X	2297	-0-	-703	-0-			2297 2			N	-0-						-0-
10	3007 X	2200	-0-	-807	-0-			2199 2	1	9	N	1		1	8			-0-
11	2940 X	1783	-0-	-1157	-0-			1783 2			N	-0-						-0-
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145																		
06	630 N	610	-0-	-20	-0-			610 2			N	-0-						-0-
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-			1793 2			N	-0-						-0-
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-			1711 2			N	-0-						-0-
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-			984 2			N	-0-						-0-
10	1798 N	676	-0-	-1122	-0-			676 2			N	-0-						-0-
11	1650 N	587	-0-	-1063	-0-			587 2			N	-0-						-0-
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093																		
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-			3318 2			N	-0-						25
07	3100 N	3525	-0-	425	425			3525 2			N	-0-						25
08	3332 X	2907	-0-	-425	-0-			2907 2			N	-0-						25
09	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-			2763 2			N	-0-						25
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-			2210 2			N	-0-						25
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-			2476 2			N	-0-						25
CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912																		
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-			526 2	2	9	N	2		2	8			-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-			478 2	3	9	N	3		3	8			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-			556 2	3	9	N	3		3	8			-0-
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-			579 2	2	9	N	2		2	8			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-			420 2	3	9	N	3		3	8			-0-
11	420 N	327	-0-	-93	-0-			327 2			N	-0-						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIMESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105																
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	N	-0-					64
07	775 N	672	-0-	-103	-0-	30	1	642	2	N	-0-					64
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-					64
09	810 N	443	-0-	-367	-0-	20	1	423	2	N	-0-					64
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-					64
11	810 N	693	-0-	-117	-0-	31	1	662	2	N	-0-					64
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9784 - 10959																
06	2904 N	2602	-0-	-302	-0-	2602	2			N	-0-					120
07	3100 N	4042	-0-	942	-0-	4042	2			N	-0-					120
08	4087 X	3145	-0-	-942	-0-	3145	2			N	-0-					120
09	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					120
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					120
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					120
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297																
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					83
07	1457 N	900	-0-	-557	-0-	900	2			N	-0-					83
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					83
09	1230 N	740	-0-	-490	-0-	740	2			N	-0-					83
10	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	2			N	-0-					83
11	1110 N	617	-0-	-493	-0-	617	2			N	-0-					83
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9809 - 10973																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728																
06	3120 X	2562	-0-	-558	-0-	2562	2			N	-0-					70
07	3224 X	2458	-0-	-766	-0-	2458	2			N	-0-					70
08	3224 X	1634	-0-	-1590	-0-	1634	2			N	-0-					70
09	2550 X	1803	-0-	-747	-0-	1803	2			N	-0-					70
10	2635 X	2008	-0-	-627	-0-	2008	2			N	-0-					70
11	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					70

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									
06	2471 N	2471 -0-	-0-	-0-	-0-	2471 2		N	-0-			32
07	2604 N	2249 -0-	-355	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			32
08	2556 N	2556 -0-	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-			32
09	2460 N	2276 -0-	-184	-0-	-0-	2276 2		N	-0-			32
10	2357 N	2357 -0-	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-			32
11	2460 N	2300 -0-	-160	-0-	-0-	2300 2		N	-0-			32
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274												
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2035			Y	-0-			-0-
07	2035 X	-0-	-0-	-2035	-0-			Y	-0-			-0-
08	876 N	876 -0-	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-			-0-
09	572 N	572 -0-	-0-	-0-	-0-	572 2		Y	-0-			-0-
10	478 N	478 -0-	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
11	840 N	67 -0-	-773	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448												
06	1856 N	1856 -0-	-0-	-0-	-0-	1856 2		Y	-0-			-0-
07	1621 N	1621 -0-	-0-	-0-	-0-	1621 2		Y	-0-			-0-
08	3463 X	3463 -0-	-0-	-0-	-0-	3463 2		Y	-0-			-0-
09	1898 X	1898 -0-	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-			-0-
10	2853 X	2853 -0-	-0-	-0-	-0-	2853 2		Y	-0-			-0-
11	2444 X	2444 -0-	-0-	-0-	-0-	2444 2		Y	-0-			-0-
PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387												
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528												
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546												
06	1493 N	1493 -0-	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
07	1567 N	1567 -0-	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-
08	1836 N	1836 -0-	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
09	1341 N	1341 -0-	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
10	1499 N	1499 -0-	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
11	1539 N	1539 -0-	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368																		
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248																		
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	596	1	1795	2	N	45						210	
						50	9											
07	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	350	1	1806	2	N	48	188	1				70	
						53	9											
08	2480 N	1934	-0-	-546	-0-	431	1	1470	2	N	30						100	
						33	9											
09	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	380	1	2032	2	N	25						125	
						28	9											
10	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	454	1	1999	2	N	76	186	1				15	
						84	9											
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	491	1	1919	2	N	75						90	
						83	9											

PICKTON (BACON LIME) 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS																		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880																		
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 036841 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905																		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923																		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927																		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949																		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		143
PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875													
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784														
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-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		120	RRCID -> 058172	COMPL. DATE 07/10/1951		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7823 - 7830					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER)				71624 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
GILLIAM "B"				WELL #:	1	RRCID -> 113473	COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11459 - 11663				
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GILLIAM "C"				WELL #:	1	RRCID -> 117288	COMPL. DATE 04/22/1985		TOTAL DEPTH	11870	PERF. 11525 - 11760				
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POKEY (PETTIT)				72170 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE						
VISTA RESOURCES LLC				100139											
SCHARFF GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 251747	COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH	10140	PERF. 6965 - 6970				
06	14B	DENY	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-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POKEY (TRAVIS PEAK)				72170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
VANCE, MAE B. "A"				WELL #:	3	RRCID -> 179692	COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7170 - 7182				
06	1292	X	-0-	-0-	-1292	-0-				Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	13	1	598	2	Y	-0-			-0-
SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356											
VANCE, MAE B.				WELL #:	1	RRCID -> 015645	COMPL. DATE 09/16/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7252				
06	1980	X	1614	-0-	-366	-0-	1614	2		N	-0-				-0-
07	2046	X	689	-0-	-1357	-0-	689	2		N	-0-				-0-
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2		N	-0-				-0-
09	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-				-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-				-0-
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT				72170 710 220903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 159208	COMPL. DATE 04/01/2017	TOTAL	DEPTH	7747	PERF. 7189 - 7202						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4920 X	4292	-0-	-628	-0-	132 7 9	1	4153	2	Y	6	6	8			6
07	5084 X	4018	-0-	-1066	-0-	229 3 9	1	3786	2	Y	3	3	8			6
08	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	305 1	1	4908	2	Y	-0-					6
09	4890 X	4543	-0-	-347	-0-	137 7 9	1	4399	2	Y	6	6	8			6
10	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	198 3 9	1	4902	2	Y	3	3	8			6
11	5040 X	4803	-0-	-237	-0-	100 1 9	1	4702	2	Y	1	1	8			6
ARCHER, A. E.				WELL #:	1	RRCID -> 160810	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292					
06	3270 X	2702	-0-	-568	-0-	83 1	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	3379 X	2666	-0-	-713	-0-	152 1	1	2514	2	Y	-0-					-0-
08	4588 X	2971	-0-	-1617	-0-	174 1	1	2797	2	Y	-0-					-0-
09	3900 X	3499	-0-	-401	-0-	106 2 9	1	3391	2	Y	2	2	8			-0-
10	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	155 1	1	3842	2	Y	-0-					-0-
11	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	74 1	1	3485	2	Y	-0-					-0-
WILD TURKEY				WELL #:	2	RRCID -> 168081	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL	DEPTH	7580	PERF. 7324 - 7336					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BATES, LUTHER				WELL #:	1	RRCID -> 169956	COMPL. DATE 07/06/1998	TOTAL	DEPTH	7650	PERF. 7324 - 7336					
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) VISTA RESOURCES LLC MASTERS GAS UNIT				72170 900 100139	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIMESTONE						
WELL #:				1	RRCID -> 241205	COMPL. DATE 01/07/2009	TOTAL	DEPTH	11463	PERF. 7218 - 11324						
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

POKEY (RODESSA B)			72710 401		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			220903													
SMYTHE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 290426		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 6567 - 6580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
IMAGERY EXPLORATION, INC.			422898													
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 204224		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6340 - 6352					
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-			538 2				N	-0-			57
07	589 N	515	-0-	-74	-0-			515 2				N	-0-			57
08	620 N	568	-0-	-52	-0-			568 2				N	-0-			57
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-			583 2		2 9		N	2			59
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-			580 2				N	-0-			59
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-			602 2				N	-0-			59
POWELL (WOODBINE 3600)			72802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO							
KO OPERATING LLC			101928													
PUGH, L. W.			WELL #: 2SW		RRCID -> 285190		COMPL. DATE 05/12/2018		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 3020 - 3340					
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY)			72890 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.			518265													
SADLER			WELL #: 1		RRCID -> 161189		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 11146		PERF.10735 - 10966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
HARDISON			WELL #: 1		RRCID -> 161190		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9594 - 9670					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
TEXAS, LES & CO.			846666													
PARSONS, F. B.			WELL #: 1		RRCID -> 049015		COMPL. DATE 01/02/1970		TOTAL DEPTH 11725		PERF.10370 - 10388					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE														
TEXAS, LES & CO. //CONT.// 846666														
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10592 - 10797														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON														
TC OIL AND GAS, LLC 840303														
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278														
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	45
RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321														
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296														
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-						N	-0-	83
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	2				N	-0-	83
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2				N	-0-	83
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-	83
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2				N	-0-	83
11	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2536	2				N	-0-	83
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903														
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
STROUD PETROLEUM, INC. 828082														
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370														
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	113

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				//CONT.//		070370													
BALL, P. D. C. EST.				WELL #:		1	RRCID -> 273060	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4564	-	4573							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
RED LAKE (TRAVIS PEAK)						75305 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
MCADAMS "B"				WELL #:		4U	RRCID -> 233228	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 12730	PERF. 9946	-	10179							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RED LAKE (WOODBINE)						75305 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: FREESTONE						
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.						598796													
BRACKENS				WELL #:		1	RRCID -> 225552	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 5504	PERF. 4918	-	4948							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STUDDARD-STEWARD				WELL #:		1R	RRCID -> 230180	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 5516	PERF. 4835	-	4838							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED OAK (DEXTER)						75363 080	ASSOCIATED		49B				CNTY: LEON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.						053321													
COLDIRON 1				WELL #:		1W	RRCID -> 214188	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 6920	PERF. 6510	-	6517							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
REEDER, W.B.				WELL #:		1	RRCID -> 221011	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6457	-	6472							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					257

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
COLDIRON		WELL #:		2	RRCID -> 221069		COMPL. DATE 06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6486 -	6500
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						178
HEIL		WELL #:		1	RRCID -> 221073		COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF. 6550 -	6460
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	173 1	84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52		136
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37		173
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59		232
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50	181 1	101
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		143
MILLER #1, EVA MAE		WELL #:		1	RRCID -> 221080		COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6448 -	6460
06	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-		53
07	2536 R	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		53
08	2180 R	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-		53
09	2417 R	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-		53
10	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2	N	-0-		53
11	2269 R	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-		53
MILLER, EVA MAE		WELL #:		2	RRCID -> 221081		COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6425 -	6447
06	3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2	N	-0-		60
07	3756 R	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2	N	-0-		60
08	3131 #	2193	-0-	-938	-0-	2193	2	N	-0-		60
09	3537 R	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	N	-0-		60
10	3613 R	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2	N	-0-		60
11	3549 R	3549	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	32	35 9	92
WILLIAMS		WELL #:			RRCID -> 229873		COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6466 -	6474
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015											
SOUDEERS		WELL #:		1	RRCID -> 229880		COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6434 -	6450
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
GREEN		WELL #:			RRCID -> 230047		COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH	6786	PERF. 6494 -	6499
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						153
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2015											
REEDER		WELL #:		2	RRCID -> 230048		COMPL. DATE 04/10/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6467 -	6471
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						98
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049		COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6412 -	6417
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						78
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2015											
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760		COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						87
CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118		COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF. 6468 -	6483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						60
HAMMOND		WELL #:		1	RRCID -> 241242		COMPL. DATE 12/15/2007	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6410 -	6420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						152

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEON									
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144													
DOT CADENHEAD		WELL #:		3	RRCID ->	222735	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6416 -	6431					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	223578	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6444 -	6464					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOT CADENHEAD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223583	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6757	PERF. 6426 -	6442					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	225635	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6413 -	6433					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:		1WS	RRCID ->	228170	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE)				75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321													
GLENN, IVA		WELL #:		1	RRCID ->	148246	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	5851	PERF. 5726 -	5742					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//										75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
WEBB, MARY ETHEL										WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5565 - 5575	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.										426984									
HARRIS, B.R.										WELL #: 426984		RRCID -> 146788		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 5642 - 5656	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
PLUGGED AND ABANDONED										02/08/2023									
HARRIS, B. R.										WELL #: 154858		RRCID -> 154858		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 5769		PERF. 5656 - 5666	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
PLUGGED AND ABANDONED										12/29/2022									
HARRINGTON, J. M.										WELL #: 164240		RRCID -> 164240		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 5702 - 5709	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED										01/10/2023									
HARRINGTON, N. G.										WELL #: 174209		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829		PERF. 5752 - 5762	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
PLUGGED AND ABANDONED										01/19/2023									
ROBERTS & HAMMACK INC.										718512									
DORIS STONE										WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5743 - 5749	
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					160
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	-0-					160
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					160
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	136	3	N	-0-					160
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					160
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					160

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//				75363 250	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP.				847991													
DALE GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	131904	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL	DEPTH	5725	PERF.	5600	-	5610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52
DALE G.U. NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	135318	COMPL. DATE	05/19/1990	TOTAL	DEPTH	5735	PERF.	5626	-	5637	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52
LEACH				WELL #:	1	RRCID ->	137080	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL	DEPTH	5840	PERF.	5708	-	5720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14
MOORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	139371	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	5785	-	5806	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14
EAMES				WELL #:	1	RRCID ->	139923	COMPL. DATE	10/22/1991	TOTAL	DEPTH	5780	PERF.	5689	-	5706	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					41
HENSON				WELL #:	1	RRCID ->	142278	COMPL. DATE	08/27/1992	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	5584	-	5602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					107
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					107
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	144857	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL	DEPTH	5960	PERF.	5849	-	5864	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					18

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON						
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991																
MAE, JAMES WELL #: 1										RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600						
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			38

NORCOM				WELL #:	1	RRCID -> 246811	COMPL. DATE 07/20/2008	TOTAL DEPTH	6730	PERF. 5779	-	5786
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				68
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				68

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)				75363 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON			
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.				426984						
CADENHEAD, C. L.				WELL #:	1	RRCID -> 045424	COMPL. DATE 11/09/1968	TOTAL DEPTH	6101	PERF. 5697 - 5701
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		31

CADDENHEAD, C. L.				WELL #:	RRCID -> 053991	COMPL. DATE 11/12/1972	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5769	-	5774
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT		7
PLUGGED AND ABANDONED				02/27/2023							

JOWERS				WELL #:		RRCID -> 055724	COMPL. DATE 07/18/1973	TOTAL DEPTH	5784	PERF. 5720	-	5730
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2023												

JOWERS				WELL #:		RRCID -> 055725	COMPL. DATE 07/16/1973	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5679	-	5686
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				46
PLUGGED AND ABANDONED					12/21/2022							

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.//														
ROBERTS & HAMMACK INC.														
ALLBRIGHT, JETER														
WELL #: 1					RRCID -> 049496					COMPL. DATE 03/09/1970				
TOTAL DEPTH 5800					PERF. 5727 - 5733					CNTY: LEON				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-		92
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	8	1	229	3	N	-0-		92
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	5	1	156	3	N	-0-		92
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	N	-0-		92
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	3	N	-0-		92
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-		92
RUSK ENERGY OPERATING LLC														
CADENHEAD "C"														
WELL #: 1					RRCID -> 217078					COMPL. DATE 11/12/2005				
TOTAL DEPTH 6750					PERF. 5788 - 5791									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	43	162 1	105
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		105
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	288	1	24	9	N	22		127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		127
COLEMAN														
WELL #: 1					RRCID -> 218230					COMPL. DATE 05/21/2006				
TOTAL DEPTH 6750					PERF. 5737 - 5741									
06	390	N	8	-0-	-382	-0-	8	1			N	-0-		195
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		195
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-		195
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		195
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		195
DOT CADENHEAD A														
WELL #: 1					RRCID -> 282367					COMPL. DATE 03/06/2017				
TOTAL DEPTH 6750					PERF. N/A									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DOT CADENHEAD														
WELL #: 3					RRCID -> 282377					COMPL. DATE 09/25/2017				
TOTAL DEPTH 6760					PERF. 5716 - 5720									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)														
BARRON-SHAVER RESOURCES CO.														
COLDIRON GAS UNIT #1														
WELL #: 2					RRCID -> 141634					COMPL. DATE 05/31/1992				
TOTAL DEPTH 5791					PERF. 5674 - 5690					CNTY: LEON				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		27

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.					718512									
HARCROW, T. E.				WELL #:	2	RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5759	-	5767		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	11 1	282 3	N	-0-				-0-	
07	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	9 1	281 3	N	-0-				-0-	
08	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8 1	233 3	N	-0-				-0-	
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	8 1	223 3	N	-0-				-0-	
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	8 1	241 3	N	-0-				-0-	
LEVINE, SAM, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5708	-	5720		
06	420 N	365	-0-	-55 B	-0-	13 1	352 3	N	-0-				-0-	
07	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	12 1	371 3	N	-0-				-0-	
08	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	16 1	483 3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	17 1	485 3	N	-0-				-0-	
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	15 1	446 3	N	-0-				-0-	
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	15 1	441 3	N	-0-				-0-	
PETERSON, G. C.				WELL #:	1	RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682	-	5690		
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	11 1	278 3	N	-0-				-0-	
07	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	9 1	264 3	N	-0-				-0-	
08	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	12 1	346 3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-				-0-	
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	8 1	221 3	N	-0-				-0-	
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	8 1	238 3	N	-0-				-0-	
SHOWS, B. F.				WELL #:	1	RRCID -> 034303	COMPL. DATE 08/02/1964	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5709	-	5715		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/07/2025										
VERCHER, O. D.				WELL #:	1	RRCID -> 036682	COMPL. DATE 01/07/1965	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5777	-	5799		
06	120 N	47	-0-	-73 B	-0-	2 1	45 3	N	-0-				-0-	
07	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	4 1	117 3	N	-0-				-0-	
08	124 N	91	-0-	-33 B	-0-	3 1	88 3	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	2 1	71 3	N	-0-				-0-	
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	5 1	158 3	N	-0-				-0-	
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6 1	169 3	N	-0-				-0-	
GRAHAM, MYRTLE				WELL #:	1	RRCID -> 045615	COMPL. DATE 12/22/1968	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5676	-	5681		
06	1200 N	806	-0-	-394 B	-0-	30 1	776 3	N	-0-				146	
07	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	24 1	732 3	N	-0-				146	
08	1085 N	790	-0-	-295 B	-0-	26 1	764 3	N	-0-				146	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	28 1	827 3	N	-0-				146	
10	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	33 1	978 3	N	-0-				146	
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	36 1	1049 3	N	-0-				146	

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512												
BROWN, HENRY T. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5762 - 5767					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06	510 N	223	-0-	-287 B	-0-	8 1	215 3	N	-0-				125				
07	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	12 1	359 3	N	-0-				125				
08	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	10 1	304 3	N	-0-				125				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	11 1	317 3	N	-0-				125				
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	17 1	494 3	N	-0-				125				
11	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	18 1	511 3	N	-0-				125				
PETERSON GAS UNIT # 1				WELL #:	2	RRCID -> 062617		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 5709 - 5715					
06	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	9 1	235 3	N	-0-				-0-				
07	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	7 1	221 3	N	-0-				-0-				
08	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	7 1	201 3	N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	6 1	190 3	N	-0-				-0-				
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				-0-				
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	8 1	220 3	N	-0-				-0-				
HARCROW, T. E. UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 062858		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 5730 - 5740					
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	5 1	128 3	N	-0-				-0-				
07	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				-0-				
08	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-				-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	5 1	140 3	N	-0-				-0-				
10	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	7 1	207 3	N	-0-				-0-				
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	8 1	217 3	N	-0-				-0-				
JONES, RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5835 - 5841					
06	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				80				
07	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	5 1	143 3	N	-0-				80				
08	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	6 1	185 3	N	3				83				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		3 9											
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	5 1	151 3	N	-0-				83				
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6 1	158 3	N	-0-				83				
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	6 1	178 3	N	-0-				83				
HARCROW, T. E. UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 5759 - 5765					
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			N	-0-				115				
				PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025													
ALLBRITTON, E. R. "B"				WELL #:	2	RRCID -> 075138		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5710 - 5716					
06	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	19 1	485 3	N	-0-				192				
07	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	16 1	488 3	N	-0-				192				
08	465 N	240	-0-	-225 B	-0-	8 1	232 3	N	-0-				192				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	480 N	406	-0-	-74 B	-0-	13 1	393 3	N	-0-				192				
10	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	15 1	439 3	N	-0-				192				
11	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	16 1	456 3	N	-0-				192				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.// 718512									
ALLBRITTON, WELDON				WELL #: 2		RRCID -> 085464		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 5818		PERF. 5765 - 5771	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
06	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				50
07	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				50
08	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	7 1	195 3	N	-0-				50
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	192 3	N	10				60
						11 9							
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	7 1	202 3	N	-0-				60
*11	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	7 1	222 3	N	-0-				60
LEVINE, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 088771		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 5850		PERF. N/A	
06	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	17 1	451 3	N	-0-				128
07	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	14 1	431 3	N	-0-				128
08	496 N	439	-0-	-57 B	-0-	14 1	425 3	N	-0-				128
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	19 1	556 3	N	-0-	83 1			45
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	17 1	481 3	N	-0-				45
*11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	17 1	501 3	N	-0-				45
C.L.CADENHEAD				WELL #: 2		RRCID -> 091548		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 5777 - 5783	
06	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	8 1	223 3	N	-0-				87
07	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	7 1	209 3	N	-0-				87
08	217 N	177	-0-	-40 B	-0-	6 1	171 3	N	-0-				87
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	240 N	214	-0-	-26 B	-0-	7 1	193 3	N	13	83 1			17
						14 9							
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7 1	212 3	N	-0-				17
*11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	8 1	232 3	N	-0-				17
ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A-				WELL #: 2		RRCID -> 097464		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 5884		PERF. 5780 - 5784	
06	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	18 1	470 3	N	4				56
						4 9							
07	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	17 1	511 3	N	-0-				56
08	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	8 1	233 3	N	-0-				56
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	480 N	244	-0-	-236 B	-0-	8 1	233 3	N	3				59
						3 9							
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	16 1	470 3	N	-0-				59
*11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	16 1	450 3	N	-0-				59
DONAHOE, JAMES				WELL #: 2		RRCID -> 097465		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 5728 - 5733	
06	210 N	167	-0-	-43 B	-0-	6 1	160 3	N	1				123
						1 9							
07	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	8 1	251 3	N	-0-				123
08	217 N	145	-0-	-72 B	-0-	5 1	140 3	N	-0-				123
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	6 1	172 3	N	-0-				123
10	248 N	222	-0-	-26 B	-0-	7 1	215 3	N	-0-				123
*11	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	8 1	243 3	N	-0-				123

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)				//CONT.//	75363 750	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.				//CONT.//	718512								
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	198726	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5632 -	5638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
06	930 N	552	-0-	-378 B	-0-	20 1	532 3	N	-0-				46
07	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	20 1	585 3	N	-0-				46
08	682 N	641	-0-	-41 B	-0-	21 1	620 3	N	-0-				46
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	21 1	632 3	N	-0-				46
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	22 1	643 3	N	5				51
						6 9							
*11	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	24 1	664 3	N	-0-				51
HARCROW, T.E. UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	217878	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 5715 -	5724
06	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	4 1	103 3	N	7				112
						8 9							
07	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	6 1	187 3	N	8	94 1			26
						9 9							
08	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	4 1	107 3	N	-0-				26
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N	-0-				26
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	6 1	182 3	N	-0-				26
*11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	7 1	194 3	N	-0-				26
R. A. PORTER				WELL #:	3	RRCID ->	298103	COMPL. DATE	09/01/2024	TOTAL DEPTH	5992	PERF. 5758 -	5766
06	810 N	733	-0-	-77 B	-0-	27 1	696 3	N	9				149
						10 9							
07	745 N	745	-0-	-0- B	-0-	24 1	715 3	N	5				154
						6 9							
08	775 N	221	-0-	-554 B	-0-	7 1	205 3	N	8				162
						9 9							
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-										
09	720 N	658	-0-	-62 B	-0-	21 1	626 3	N	10				172
						11 9							
10	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	25 1	729 3	N	-0-				172
*11	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	26 1	748 3	N	8				180
						9 9							
REED (PETTIT)				75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SNEED GAS UNIT				WELL #:	6 C	RRCID ->	173816	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7746 -	7766
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	179965	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7732 -	7884
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

REED (PETTIT)		//CONT.//		75509 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->	188427	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	12215	PERF. 7735 - 7748		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	190059	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	11153	PERF. 7739 - 7769		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		10U	RRCID ->	191523	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7760 - 7782		
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
PATRICK		WELL #:		1	RRCID ->	219222	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 6758 - 6768		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 7297 - 7304		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	12/10/2024	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7260 - 7280		
06	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-
08	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2363	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
10	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2338	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		N	-0-			-0-

REED (RODESSA)				//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	278060	COMPL. DATE	08/19/2015	TOTAL	DEPTH	11153	PERF. 7182 - 7301		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-	
07		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-	
08		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-	
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-	
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-	
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-	
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	298921	COMPL. DATE	11/27/2024	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 7170 - 7190		
06		9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9397	2	79	9	N	72	191 1		371	
07		8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8711	2	169	9	N	154	184 1		341	
08		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7145	2	13	9	N	12	2 8		351	
09		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6599	2	149	9	N	135			486	
10		6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	6291	2	33	9	N	30	179 1	1 8	336	
11		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-			336	
SNEED GAS UNIT				WELL #:		5	RRCID ->	299338	COMPL. DATE	02/06/2025	TOTAL	DEPTH	11402	PERF. 7202 - 7210		
06	SHUT IN		16	-0-	16	35	16	2			N	-0-			-0-	
07	SHUT IN		29	-0-	29	64	29	2			N	-0-			-0-	
08	SHUT IN		14	-0-	14	78	14	2			N	-0-			-0-	
09	SHUT IN		13	-0-	13	91	13	2			N	-0-			-0-	
10	0 W		27	-0-	27	118	27	2			N	-0-			-0-	
11	0 W		32	-0-	32	150	32	2			N	-0-			-0-	
REED (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
WILLIFORD, C.N.				WELL #:		1	RRCID ->	086410	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL	DEPTH	8714	PERF. 8228 - 8362		
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2				N	-0-			-0-	
07	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	2				N	-0-			-0-	
08	682 N	663	-0-	-19	-0-	663	2				N	-0-			-0-	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2				N	-0-			-0-	
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2				N	-0-			-0-	
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2				N	-0-			-0-	
SNEED GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	148941	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL	DEPTH	9000	PERF. 8222 - 8528		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
NORTHEN GAS UNIT				WELL #:		10L	RRCID ->	159102	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL	DEPTH	9902	PERF. 8325 - 8588		
06	3150 X	3075	-0-	-75	-0-	3063	2	12	9	N	11	11 8			194	
07	3317 X	3174	-0-	-143	-0-	3163	2	11	9	N	10	10 8			194	
08	3317 X	3196	-0-	-121	-0-	3170	2	26	9	N	24	24 8			194	
09	3210 X	3065	-0-	-145	-0-	3059	2	6	9	N	5	5 8			194	
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3214	2	23	9	N	21	21 8			194	
11	3090 X	3051	-0-	-39	-0-	3051	2			N	-0-				194	

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3T	RRCID ->	171186	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL	DEPTH	12215	PERF. 9588 - 9678					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	-0-	3558	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	3506	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	3560	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	-0-	3629	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	-0-	2597	2	1	9	N	1	1	8			-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173814	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH	10200	PERF. 8205 - 9918					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	179340	COMPL. DATE	04/17/2000	TOTAL	DEPTH	11292	PERF. 8183 - 8200					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	11365	PERF. 9306 - 8322					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	11367	PERF. 8404 - 8408					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL	DEPTH	11450	PERF. 8209 - 8331					
06	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	-0-	5795	2	1	9	N	1	1	8			18
07	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					18
08	5084 X	4642	-0-	-442	-0-	-0-	4640	2	2	9	N	2	2	8			18
09	4920 X	4516	-0-	-404	-0-	-0-	4516	2			N	-0-					18
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	-0-	5318	2	2	9	N	2	2	8			18
11	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					18

REED (WOODBINE) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHERN GAS UNIT													75509 664 386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 4													RRCID -> 298939		COMPL. DATE 12/05/2024		TOTAL DEPTH 9896		PERF. 4220 - 4225				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE					
06		7500	-0-	-0-	-7500	71750						N	-0-					-0-					
07		7750	-0-	-0-	-7750	64000						N	-0-					-0-					
08		7750	-0-	-0-	-7750	56250						N	-0-					-0-					
09		7500	-0-	-0-	-7500	48750						N	-0-					-0-					
10		7750	-0-	-0-	-7750	41000						N	-0-					-0-					
11		7500	-0-	-0-	-7500	33500						N	-0-					-0-					
RUBY MIDDLETON GU													WELL #: 5		RRCID -> 299148		COMPL. DATE 01/22/2025		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 4204 - 4233		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REED, WEST (TRAVIS PEAK) VALENCE OPERATING COMPANY CHANCELLOR UNIT NO. 1													75524 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 049823		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202				
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-		12	1	350	2	Y	-0-					-0-					
07		384 N	384	-0-	-0-	-0-		15	1	369	2	Y	-0-					-0-					
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-		12	1	333	2	Y	-0-					-0-					
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-		17	1	421	2	Y	-0-					-0-					
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-		17	1	428	2	Y	-0-					-0-					
11		360 N	360	-0-	-0-	-0-		14	1	346	2	Y	-0-					-0-					
CHANCELLOR UNIT NO. 1													WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
REKA (COTTON VALLEY LIME) OLD UNION OPERATING COMPANY ANDERSON GAS UNIT													75825 250 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO				
WELL #: 1													RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020		PERF. 10196 - 10206				
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-					92					
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2			N	-0-					92					
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2			N	-0-					92					
09		30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	-0-					92					
10		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	2			N	-0-					92					
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT					92					
RISCHERS STORE (DAVIS SAND) OLD UNION OPERATING COMPANY DAVIS HEIRS													76889 085 621149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
WELL #: 1													RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7247 - 7257				
06		690 N	687	-0-	-3	-0-		665	2	22	9	Y	20	137	1			52					
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-		675	2	20	9	Y	18					70					
08		713 N	662	-0-	-51	-0-		636	2	26	9	Y	24					94					
09		690 N	572	-0-	-118	-0-		571	2	1	9	Y	1					95					
10		682 N	535	-0-	-147	-0-		531	2	4	9	Y	4					99					
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						Y	NO RPT					99					

RISCHERS STORE (HANSON SAND)										76889 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HANSON, FLORENCE										WELL #:	1	RRCID ->	108872	COMPL. DATE	11/23/1983	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7292 - 7308
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	BALANCE				
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-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)										76889 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
MAYNARD										WELL #:	1	RRCID ->	105148	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7296 - 7435
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	793	2	50	9	N	45			120				
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			120				
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-			120				
09	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1948	2	11	9	N	10			130				
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1779	2	11	9	N	10			140				
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1599	2	19	9	N	17			157				
HANSON UNIT #1										WELL #:	2	RRCID ->	119230	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7297 - 7454
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-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
RISCHERS STORE (PETTIT)										76889 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
ORANSKY, M. B. ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	272748	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7403 - 7412
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52				
RISCHERS STORE (RODESSA)										76889 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HANSON UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	171908	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6412 - 6450
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-				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)										76889 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
HANSON										WELL #:	2	RRCID ->	138819	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7120 - 7458
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-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//	76889 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY					621149														
DAVIS HEIRS				WELL #:	1	T	RRCID	->	119013	COMPL. DATE	10/18/1985	TOTAL	DEPTH	7805	PERF.	7300	-	7312	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BONNER				WELL #:	1	RRCID	->	290098	COMPL. DATE	09/22/2020	TOTAL	DEPTH	7525	PERF.	7126	-	7239		
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-		26	2		1	9	N	1				92	
07	62	N	10	-0-	-52	-0-		10	2				N	-0-			92		
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			92		
09	30	N	22	-0-	-8	-0-		22	2				N	-0-			92		
*10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-							N	15			107		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			107		
ROUND PRAIRIE (CVL)					78553 150	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: NAVARRO					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC					902815														
SEALE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID	->	095187	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL	DEPTH	12275	PERF.	10814	-	10833		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				52	
HULAN, M. B.				WELL #:	1	RRCID	->	098837	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	10770	-	10916		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				15	
ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)					78585 333	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
ATOKA ENERGY LLC					101705														
IRVINE, CHARLES				WELL #:	1	RRCID	->	187419	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	10568	-	10628		
06	1170	N	250	-0-	-920	-0-		250	2				N	-0-				85	
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		1080	2				N	-0-				85	
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-		1004	2				N	-0-				85	
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-		864	2				N	-0-				85	
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		1313	2				N	-0-				85	
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2				N	-0-				85	
IRVINE, CHARLES				WELL #:	2	RRCID	->	211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL	DEPTH	10750	PERF.	10484	-	10634		
06	30	N	5	-0-	-25	-0-		5	2				N	-0-				15	
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-		70	2				N	-0-				15	
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-		65	2				N	-0-				15	
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							N	-0-				15	
10	62	N	42	-0-	-20	-0-		42	2				N	-0-				15	
11	60	N	44	-0-	-16	-0-		44	2				N	-0-				15	

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)											//CONT.//		78585 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
CRATON OPERATING LLC											186717											
HULAN HEIRS											WELL #:		1		RRCID -> 219230		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10344 - 10548	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2	64	9	N		58					148		
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2	72	9	N		65		187	1		26		
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	70	9	N		64					90		
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2	75	9	N		68					158		
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2	63	9	N		57		177	1		38		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					38		

INMON, J.C.											WELL #:		1		RRCID -> 227284		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10465 - 10693	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					96		

HAMILTON ESTATE											WELL #:		1		RRCID -> 231690		COMPL. DATE 12/30/2007		TOTAL DEPTH 11223		PERF.10589 - 11005	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					21		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					21		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					21		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					21		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					21		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					21		

HULAN HEIRS											WELL #:		2		RRCID -> 277474		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10378 - 10610	
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2	39	9	N		35					103		
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	707	2	22	9	N		20					123		
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2	46	9	N		42					165		
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N		33					198		
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2	36	9	N		33		188	1		43		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					43		

MARSHALL R. YOUNG OPERATING, LLC											527861											
MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A											WELL #:		2		RRCID -> 108961		COMPL. DATE 01/04/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10854 - 10935	
06	2310	N	1853	-0-	-457	-0-	-0-	-0-	1807	2	46	9	N		42					100		
07	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	2016	2	44	9	N		40					140		
08	2170	N	1960	-0-	-210	-0-	-0-	-0-	1929	2	31	9	N		28		154	1		14		
09	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	-0-	-0-	1317	2	47	9	N		43					57		
*10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2	43	9	N		39					96		
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					96		

ROUNDHOUSE (PETTIT)											78585 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
ATOKA ENERGY LLC											101705											
GRANTHAM HEIRS											WELL #:		2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7303 - 7354	
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	2			N		-0-					-0-		
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	24	2			N		-0-					-0-		
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N		-0-					-0-		
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N		-0-					-0-		
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N		-0-					-0-		
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N		-0-					-0-		

RURAL SHADE, S. (RODESSA)				78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NAVARRO					
FORTUNE RESOURCES LLC				278755													
J.D. KILCREASE				WELL #: 1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7331 - 7338					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-		178 2	18 9	N		16		4 1				155
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-		192 2	3 9	N		3		141 1				17
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-		188 2	10 9	N		9						26
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-		168 2	20 9	N		18						44
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-		170 2	12 9	N		11						55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						55
KILCREASE-BOWLES				WELL #: 1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7387 - 7396					
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1287 2	65 9	N		59		213 1				56
07	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1388 2	92 9	N		84						140
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1355 2	87 9	N		79						219
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-		1216 2	84 9	N		76		173 1				122
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1223 2	83 9	N		75						197
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						197
MARGIE SANDERS				WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7320 - 7528					
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1104 2	41 9	N		37		26 1				142
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1190 2	12 9	N		11						153
08	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1161 2	10 9	N		9						162
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1042 2	14 9	N		13						175
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1049 2	13 9	N		12						187
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						187
SILVER TUSK JONES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7350 - 7360					
06	907 N	907	-0-	-0-	-0-		859 2	48 9	N		44		164 1				102
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		926 2	75 9	N		68						170
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-		904 2	74 9	N		67						237
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-		811 2	96 9	N		87		169 1				155
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-		816 2	109 9	N		99						254
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						254
HARDY-INGRAM				WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652		PERF. 7323 - 7329					
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-		2112 2	2 9	N		2		191 1				75
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-		2277 2	83 9	N		75						150
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-		2223 2	54 9	N		49						199
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		1995 2	11 9	N		10						209
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-		2007 2	36 9	N		33						242
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						242
SHEER ENERGY, LLC				772753													
KILCREASE-BOWLES				WELL #: 2		RRCID -> 279614		COMPL. DATE 09/01/2015		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7370 - 7385					
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA)			//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO									
SHEER ENERGY, LLC			//CONT.//		772753																
SILVER TUSK JONES UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 280401			COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SALT BREAK (SMACKOVER)						79878 500	NON-ASSOCIATED			49B						CNTY: NAVARRO					
O'RYAN OIL AND GAS						617042															
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT						3	RRCID -> 249007			COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9133 - 9230								
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1						577
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1						578
08	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1						579
09	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1						580
10	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1						581
11	0 #		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1						582
SAND TRAP (JAMES LIME)						80541 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: HENDERSON					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC						385847															
STRINGFIELD, TOMMYE						1	RRCID -> 123556			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327								
06	12636 X	12636	-0-	-0-		-0-		-0-		964	1	11621	2	N	46						200
										51	9										
07	13900 X	13900	-0-	-0-		-0-		-0-		996	1	12883	2	N	19						219
										21	9										
08	12111 X	12111	-0-	-0-		-0-		-0-		996	1	11115	2	N	-0-						219
09	12630 X	11405	-0-	-0-		-1225		-0-		964	1	10441	2	N	-0-						219
10	13888 X	11437	-0-	-0-		-2451		-0-		996	1	10441	2	N	-0-						219
11	13891 X	13891	-0-	-0-		-0-		-0-		964	1	12927	2	N	-0-						219
ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.						1	RRCID -> 124987			COMPL. DATE 06/27/1987			TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574								
06	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						137
07	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						137
08	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						137
09	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						137
10	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						137
11	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						137
PLUGGED AND ABANDONED_____						03/28/2025															
SAVELL (BOSSIER SAND)						81262 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC						170038															
MORGAN, TRAVIS						1	RRCID -> 221026			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746								
06	108 N	108	-0-	-0-		-0-		-0-		108	2			N	-0-						-0-
07	125 N	125	-0-	-0-		-0-		-0-		125	2			N	-0-						-0-
08	124 N	29	-0-	-0-		-95		-0-		29	2			N	-0-						-0-
09	132 N	132	-0-	-0-		-0-		-0-		132	2			N	-0-						-0-
10	179 N	179	-0-	-0-		-0-		-0-		179	2			N	-0-						-0-
11	166 N	166	-0-	-0-		-0-		-0-		166	2			N	-0-						-0-
MORGAN, TRAVIS						2	RRCID -> 223608			COMPL. DATE 10/25/2006			TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028								
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)														CNTY: ROBERTSON	
COMSTOCK OIL & GAS, LLC															
MORGAN, TRAVIS															
WELL #: 3															
RRCID -> 253369															
COMPL. DATE 02/07/2009															
TOTAL DEPTH 13930															
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
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-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 196308															
COMPL. DATE 12/19/2003															
TOTAL DEPTH 14471															
PERF.13052 - 13625															
06	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	119	1	2732	2	N	-0-			-0-	
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2863	2	N	-0-			-0-	
08	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	148	1	2804	2	N	-0-			-0-	
09	2820 N	2806	-0-	-14	-0-	136	1	2670	2	N	-0-			-0-	
10	2914 N	2748	-0-	-166	-0-	118	1	2630	2	N	-0-			-0-	
11	2820 N	2745	-0-	-75	-0-	143	1	2602	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 197644															
COMPL. DATE 05/15/2003															
TOTAL DEPTH 14156															
PERF.13678 - 13863															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	94	-0-	94	94	5	1	89	2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	54	-0-	54	148	3	1	51	2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	43	-0-	43	191	2	1	41	2	N	-0-			-0-	
11	239 X	48	-0-	-191	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/MARTIN															
WELL #: 1															
RRCID -> 200195															
COMPL. DATE 10/06/2003															
TOTAL DEPTH 13850															
PERF.13155 - 13669															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	3653	-0-	3653	3653	182	1	3471	2	N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	5488	-0-	5488	9141	275	1	5213	2	N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	6424	-0-	6424	15565	311	1	6113	2	N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	6465	-0-	6465	22030	277	1	6188	2	N	-0-			-0-	
11	28800 X	6770	-0-	-22030	-0-	353	1	6417	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 202380															
COMPL. DATE 04/07/2004															
TOTAL DEPTH 15200															
PERF.14482 - 14743															
06	3000 N	8541	-0-	5541	40558	356	1	8185	2	N	-0-			-0-	
07	48022 X	7464	-0-	-40558	-0-	372	1	7092	2	N	-0-			-0-	
08	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	343	1	6512	2	N	-0-			-0-	
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	288	1	5655	2	N	-0-			-0-	
10	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	239	1	5352	2	N	-0-			-0-	
11	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	253	1	4600	2	N	-0-			-0-	
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 205117															
COMPL. DATE 03/06/2017															
TOTAL DEPTH 15906															
PERF.14240 - 14250															
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	561	2	N	-0-			-0-	
07	899 N	760	-0-	-139	-0-	38	1	722	2	N	-0-			-0-	
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-			-0-	
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	N	-0-			-0-	
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	N	-0-			-0-	
11	900 N	687	-0-	-213	-0-	36	1	651	2	N	-0-			-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903												
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716												
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	EOM BALANCE
06	41430 X	38159	-0-	-3271	-0-	1590	1	36569	2	N	-0-	-0-
07	43648 X	42206	-0-	-1442	-0-	2101	1	40105	2	N	-0-	-0-
08	43648 X	42819	-0-	-829	-0-	2145	1	40674	2	N	-0-	-0-
09	41250 X	40348	-0-	-902	-0-	1953	1	38395	2	N	-0-	-0-
10	42191 X	41975	-0-	-216	-0-	1797	1	40178	2	N	-0-	-0-
11	41430 X	40332	-0-	-1098	-0-	2101	1	38231	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963												
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-	-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-	-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932												
06	11640 X	2256	-0-	-9384	-0-	94	1	2162	2	N	-0-	-0-
07	12028 X	1789	-0-	-10239	-0-	89	1	1700	2	N	-0-	-0-
08	11780 X	1130	-0-	-10650	-0-	57	1	1073	2	N	-0-	-0-
09	10140 X	4545	-0-	-5595	-0-	220	1	4325	2	N	-0-	-0-
10	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	407	1	9089	2	N	-0-	-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	166	1	3019	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728												
06	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	263	1	6055	2	N	-0-	-0-
07	6355 X	6308	-0-	-47	-0-	314	1	5994	2	N	-0-	-0-
08	6448 X	4358	-0-	-2090	-0-	218	1	4140	2	N	-0-	-0-
09	6330 X	5510	-0-	-820	-0-	267	1	5243	2	N	-0-	-0-
10	6541 X	5985	-0-	-556	-0-	256	1	5729	2	N	-0-	-0-
11	6330 X	3185	-0-	-3145	-0-	166	1	3019	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411												
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610												
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	2	N	-0-	-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-	-0-
09	270 N	100	-0-	-170	-0-	5	1	95	2	N	-0-	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683												
06	8640 X	6909	-0-	-1731	-0-	288	1	6621	2	N	-0-	-0-
07	8401 X	3182	-0-	-5219	-0-	158	1	3024	2	N	-0-	-0-
08	8153 X	719	-0-	-7434	-0-	36	1	683	2	N	-0-	-0-
09	7200 X	413	-0-	-6787	-0-	20	1	393	2	N	-0-	-0-
10	7440 X	595	-0-	-6845	-0-	25	1	570	2	N	-0-	-0-
11	6900 X	6882	-0-	-18	-0-	359	1	6523	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	181	1	4163	2	N	-0-		-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	222	1	4242	2	N	-0-		-0-
08	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	226	1	4291	2	N	-0-		-0-
09	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	219	1	4300	2	N	-0-		-0-
10	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	189	1	4234	2	N	-0-		-0-
11	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	221	1	4024	2	N	-0-		-0-
TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997													
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	-0-		-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	N	-0-		-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	N	-0-		-0-
09	240 N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-		-0-
10	248 N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-		-0-
11	240 N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650													
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-		-0-
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	N	-0-		-0-
08	713 N	672	-0-	-41	-0-	36	1	636	2	N	-0-		-0-
09	660 N	513	-0-	-147	-0-	24	1	489	2	N	-0-		-0-
10	651 N	641	-0-	-10	-0-	28	1	613	2	N	-0-		-0-
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	33	1	585	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764													
06	40560 X	39640	-0-	-920	-0-	1652	1	37988	2	N	-0-		-0-
07	41912 X	39886	-0-	-2026	-0-	1986	1	37900	2	N	-0-		-0-
08	41013 X	39232	-0-	-1781	-0-	1966	1	37266	2	N	-0-		-0-
09	39690 X	38000	-0-	-1690	-0-	1839	1	36161	2	N	-0-		-0-
10	40982 X	38799	-0-	-2183	-0-	1661	1	37138	2	N	-0-		-0-
11	39630 X	36587	-0-	-3043	-0-	1906	1	34681	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 13965													
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	78	1	1790	2	N	-0-		-0-
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	N	-0-		-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	102	1	1937	2	N	-0-		-0-
09	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	89	1	1757	2	N	-0-		-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	85	1	1894	2	N	-0-		-0-
11	1980 N	1922	-0-	-58	-0-	100	1	1822	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774													
06	21060 X	19082	-0-	-1978	-0-	795	1	18287	2	N	-0-		-0-
07	21762 X	19435	-0-	-2327	-0-	968	1	18467	2	N	-0-		-0-
08	20739 X	18987	-0-	-1752	-0-	951	1	18036	2	N	-0-		-0-
09	19980 X	6406	-0-	-13574	-0-	310	1	6096	2	N	-0-		-0-
10	20243 X	8832	-0-	-11411	-0-	378	1	8454	2	N	-0-		-0-
11	19080 X	14164	-0-	-4916	-0-	738	1	13426	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849													
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
06	25440 X	23077	-0-	-2363	-0-	962	1	22115	2	N	-0-		-0-
07	26071 X	21882	-0-	-4189	-0-	1089	1	20793	2	N	-0-		-0-
08	26071 X	22673	-0-	-3398	-0-	1136	1	21537	2	N	-0-		-0-
09	25230 X	24435	-0-	-795	-0-	1183	1	23252	2	N	-0-		-0-
10	26638 X	26638	-0-	-0-	-0-	1141	1	25497	2	N	-0-		-0-
11	25192 X	25192	-0-	-0-	-0-	1312	1	23880	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877													
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-
10	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867													
06	44850 X	37452	-0-	-7398	-0-	1561	1	35891	2	N	-0-		-0-
07	45136 X	40080	-0-	-5056	-0-	1996	1	38084	2	N	-0-		-0-
08	41850 X	39347	-0-	-2503	-0-	1971	1	37376	2	N	-0-		-0-
09	40500 X	36356	-0-	-4144	-0-	1760	1	34596	2	N	-0-		-0-
10	40083 X	32101	-0-	-7982	-0-	1375	1	30726	2	N	-0-		-0-
11	38790 X	22851	-0-	-15939	-0-	1190	1	21661	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966													
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	67	1	1552	2	N	-0-		-0-
07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	-0-		-0-
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-		-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	64	1	1268	2	N	-0-		-0-
10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	N	-0-		-0-
11	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1407	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789													
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-		-0-
07	1209 N	788	-0-	-421	-0-	43	1	745	2	N	-0-		-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	-0-		-0-
09	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	96	1	1940	2	N	-0-		-0-
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	101	1	2226	2	N	-0-		-0-
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	116	1	2044	2	N	-0-		-0-
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016													
06	12867 X	12867	-0-	-0-	-0-	536	1	12331	2	N	-0-		-0-
07	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	602	1	11483	2	N	-0-		-0-
08	11575 X	11575	-0-	-0-	-0-	580	1	10995	2	N	-0-		-0-
09	11970 X	11173	-0-	-797	-0-	541	1	10632	2	N	-0-		-0-
10	12369 X	10337	-0-	-2032	-0-	443	1	9894	2	N	-0-		-0-
11	11970 X	9694	-0-	-2276	-0-	505	1	9189	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
06	3000	N	3029	-0-	29	29	126	1	2903	2	N	-0-	-0-
07	3100	N	3292	-0-	192	221	164	1	3128	2	N	-0-	-0-
08	1741	N	1520	-0-	-221	-0-	76	1	1444	2	N	-0-	-0-
09	1770	X	1287	-0-	-483	-0-	62	1	1225	2	N	-0-	-0-
10	1829	X	1309	-0-	-520	-0-	56	1	1253	2	N	-0-	-0-
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	57	1	1039	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726													
06	14B2	EXT	5788	-0-	5788	14118	241	1	5547	2	N	-0-	-0-
07	19772	X	5654	-0-	-14118	-0-	282	1	5372	2	N	-0-	-0-
08	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	282	1	5342	2	N	-0-	-0-
09	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	318	1	6258	2	N	-0-	-0-
10	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	276	1	6165	2	N	-0-	-0-
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	353	1	6423	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474													
06	10650	X	10181	-0-	-469	-0-	468	1	9713	2	N	-0-	-0-
07	11005	X	10636	-0-	-369	-0-	578	1	10058	2	N	-0-	-0-
08	11005	X	10137	-0-	-868	-0-	546	1	9591	2	N	-0-	-0-
09	10650	X	6348	-0-	-4302	-0-	300	1	6048	2	N	-0-	-0-
10	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	544	1	12026	2	N	-0-	-0-
11	10290	X	9768	-0-	-522	-0-	525	1	9243	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753													
06	7470	X	6672	-0-	-798	-0-	307	1	6365	2	N	-0-	-0-
07	7719	X	7116	-0-	-603	-0-	387	1	6729	2	N	-0-	-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	391	1	6867	2	N	-0-	-0-
09	6840	X	3781	-0-	-3059	-0-	179	1	3602	2	N	-0-	-0-
10	7130	X	6591	-0-	-539	-0-	285	1	6306	2	N	-0-	-0-
11	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	364	1	6406	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068													
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	2	N	-0-	-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	N	-0-	-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-	-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-	-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	-0-	-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677													
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	99	1	2051	2	N	-0-	-0-
07	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	N	-0-	-0-
08	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	112	1	1960	2	N	-0-	-0-
09	2070	N	1100	-0-	-970	-0-	52	1	1048	2	N	-0-	-0-
10	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	125	1	2758	2	N	-0-	-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	129	1	2263	2	N	-0-	-0-
BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473													
06	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	1537	1	35334	2	N	-0-	-0-
07	39246	X	36920	-0-	-2326	-0-	1838	1	35082	2	N	-0-	-0-
08	39246	X	37456	-0-	-1790	-0-	1877	1	35579	2	N	-0-	-0-
09	37980	X	35607	-0-	-2373	-0-	1723	1	33884	2	N	-0-	-0-
10	38099	X	37207	-0-	-892	-0-	1593	1	35614	2	N	-0-	-0-
11	36870	X	35911	-0-	-959	-0-	1871	1	34040	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC KNIGHT													//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
													//CONT.// 220903		WELL #: 1		RRCID -> 229921		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE							
06	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	169	1	4260	2	N	-0-					-0-							
07	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	252	1	2987	2	N	-0-					-0-							
08	2883 X	2775	-0-	-108	-0-	240	1	2535	2	N	-0-					-0-							
09	3300 X	1374	-0-	-1926	-0-	39	1	1335	2	N	-0-					-0-							
10	3410 X	1457	-0-	-1953	-0-	1457	2			N	-0-					-0-							
11	3300 X	692	-0-	-2608	-0-	2	1	690	2	N	-0-					-0-							
KNIGHT													WELL #: 2		RRCID -> 229938		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844				
06	4020 X	2390	-0-	-1630	-0-	91	1	2299	2	N	-0-					-0-							
07	4278 X	2515	-0-	-1763	-0-	196	1	2319	2	N	-0-					-0-							
08	4278 X	2470	-0-	-1808	-0-	214	1	2256	2	N	-0-					-0-							
09	4140 X	2049	-0-	-2091	-0-	58	1	1991	2	N	-0-					-0-							
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-							
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	8	1	3346	2	N	-0-					-0-							
BR/STEGALL													WELL #: 1		RRCID -> 230150		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371				
06	14B2 EXT	1183	-0-	1183	1183	54	1	1129	2	N	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	2200	-0-	2200	3383	120	1	2080	2	N	-0-					-0-							
08	5479 X	2096	-0-	-3383	-0-	113	1	1983	2	N	-0-					-0-							
09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	66	1	1330	2	N	-0-					-0-							
10	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-					-0-							
11	2040 N	1958	-0-	-82	-0-	105	1	1853	2	N	-0-					-0-							
WILLIAMS													WELL #: 1		RRCID -> 230160		COMPL. DATE 07/02/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075				
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	894	2	N	-0-					-0-							
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	728	2	N	-0-					-0-							
08	1302 N	660	-0-	-642	-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-							
09	930 N	583	-0-	-347	-0-	16	1	567	2	N	-0-					-0-							
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-							
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	2	N	-0-					-0-							
BR\STEGALL													WELL #: 2		RRCID -> 230441		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531				
06	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	108	1	2235	2	N	-0-					-0-							
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	131	1	2270	2	N	-0-					-0-							
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	128	1	2252	2	N	-0-					-0-							
09	2070 N	1989	-0-	-81	-0-	94	1	1895	2	N	-0-					-0-							
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	98	1	2170	2	N	-0-					-0-							
11	2070 N	2022	-0-	-48	-0-	109	1	1913	2	N	-0-					-0-							
BR\STEGALL													WELL #: 3		RRCID -> 231230		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535				
06	9840 X	5087	-0-	-4753	-0-	234	1	4853	2	N	-0-					-0-							
07	9951 X	7448	-0-	-2503	-0-	405	1	7043	2	N	-0-					-0-							
08	11879 X	11879	-0-	-0-	-0-	640	1	11239	2	N	-0-					-0-							
09	9840 X	6702	-0-	-3138	-0-	317	1	6385	2	N	-0-					-0-							
10	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	466	1	10313	2	N	-0-					-0-							
11	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	581	1	10214	2	N	-0-					-0-							
BR/SPILLER GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 231556		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952				
06	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	95	1	2186	2	N	-0-					-0-							
07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	126	1	2404	2	N	-0-					-0-							
08	2635 N	2293	-0-	-342	-0-	115	1	2178	2	N	-0-					-0-							
09	2280 N	1196	-0-	-1084	-0-	58	1	1138	2	N	-0-					-0-							
10	2542 N	776	-0-	-1766	-0-	33	1	743	2	N	-0-					-0-							
11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	139	1	2534	2	N	-0-					-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903	
BR\WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	57	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	68	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	68	1	1187	2	N	-0-			-0-
09	1260 N	980	-0-	-280	-0-	46	1	934	2	N	-0-			-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1248	2	N	-0-			-0-
11	1200 N	1177	-0-	-23	-0-	63	1	1114	2	N	-0-			-0-
BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469														
06	3120 X	2442	-0-	-678	-0-	112	1	2330	2	N	-0-			-0-
07	2697 X	2215	-0-	-482	-0-	120	1	2095	2	N	-0-			-0-
08	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	134	1	2361	2	N	-0-			-0-
09	2610 X	1354	-0-	-1256	-0-	64	1	1290	2	N	-0-			-0-
10	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	96	1	2130	2	N	-0-			-0-
11	2430 X	1985	-0-	-445	-0-	107	1	1878	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833														
06	28170 X	26971	-0-	-1199	-0-	1124	1	25847	2	N	-0-			-0-
07	29109 X	25803	-0-	-3306	-0-	1285	1	24518	2	N	-0-			-0-
08	29109 X	23262	-0-	-5847	-0-	1165	1	22097	2	N	-0-			-0-
09	28170 X	20656	-0-	-7514	-0-	1000	1	19656	2	N	-0-			-0-
10	27869 X	21645	-0-	-6224	-0-	927	1	20718	2	N	-0-			-0-
11	26970 X	20351	-0-	-6619	-0-	1060	1	19291	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780														
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728														
06	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	147	1	3708	2	N	-0-			-0-
07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	279	1	3304	2	N	-0-			-0-
08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	2	N	-0-			-0-
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	82	1	2831	2	N	-0-			-0-
10	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-			-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1650	2	N	-0-			-0-
BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	59	1	1357	2	N	-0-		-0-	
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-		-0-	
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-		-0-	
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	-0-		-0-	
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	2	N	-0-		-0-	
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	N	-0-		-0-	
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272														
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	70	1	1778	2	N	-0-		-0-	
07	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	148	1	1752	2	N	-0-		-0-	
08	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	163	1	1724	2	N	-0-		-0-	
09	1860 N	1808	-0-	-52	-0-	51	1	1757	2	N	-0-		-0-	
10	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-		-0-	
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	4	1	1738	2	N	-0-		-0-	
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915														
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-		-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	5737	-0-	2637	2637	287	1	5450	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	18310	-0-	15310	17947	886	1	17424	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	18921	-0-	15821	33768	810	1	18111	2	N	-0-		-0-	
11	49200 X	15432	-0-	-33768	-0-	804	1	14628	2	N	-0-		-0-	
BR/D00LEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006														
06	18150 X	493	-0-	-17657	-0-	21	1	472	2	N	-0-		-0-	
07	21700 X	1036	-0-	-20664	-0-	52	1	984	2	N	-0-		-0-	
08	21700 X	3140	-0-	-18560	-0-	157	1	2983	2	N	-0-		-0-	
09	21000 X	6082	-0-	-14918	-0-	294	1	5788	2	N	-0-		-0-	
10	2232 X	729	-0-	-1503	-0-	31	1	698	2	N	-0-		-0-	
11	3030 X	492	-0-	-2538	-0-	26	1	466	2	N	-0-		-0-	
BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244														
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	N	-0-		-0-	
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-		-0-	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	N	-0-		-0-	
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-		-0-	
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-		-0-	
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	53	1	960	2	N	-0-		-0-	
KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117														
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	69	1	1734	2	N	-0-		-0-	
07	3100 N	4500	-0-	1400	1400	350	1	4150	2	N	-0-		-0-	
08	3100 N	4646	-0-	1546	2946	402	1	4244	2	N	-0-		-0-	
09	3000 N	1577	-0-	-1423	1523	45	1	1532	2	N	-0-		-0-	
10	3135 X	1612	-0-	-1523	-0-	1612	2			N	-0-		-0-	
11	2670 X	1443	-0-	-1227	-0-	4	1	1439	2	N	-0-		-0-	
KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378														
06	3210 X	1908	-0-	-1302	-0-	73	1	1835	2	N	-0-		-0-	
07	3100 X	2167	-0-	-933	-0-	169	1	1998	2	N	-0-		-0-	
08	3286 X	1621	-0-	-1665	-0-	140	1	1481	2	N	-0-		-0-	
09	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	147	1	5050	2	N	-0-		-0-	
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-		-0-	
11	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	8	1	3287	2	N	-0-		-0-	

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903														
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672														
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
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-			-0-
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	2	1	46	2	N	-0-			-0-
09	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191														
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	167	1	3847	2	N	-0-			-0-
07	4495 X	4050	-0-	-445	-0-	202	1	3848	2	N	-0-			-0-
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	238	1	4513	2	N	-0-			-0-
09	4500 X	4161	-0-	-339	-0-	201	1	3960	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4310	-0-	-340	-0-	185	1	4125	2	N	-0-			-0-
11	4590 X	3626	-0-	-964	-0-	189	1	3437	2	N	-0-			-0-
BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684														
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	36	1	918	2	N	-0-			-0-
07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	89	1	1056	2	N	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-			-0-
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	26	1	907	2	N	-0-			-0-
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	2	1	968	2	N	-0-			-0-
BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353														
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	106	1	2431	2	N	-0-			-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	129	1	2462	2	N	-0-			-0-
08	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	2	N	-0-			-0-
09	2550 N	2427	-0-	-123	-0-	117	1	2310	2	N	-0-			-0-
10	2604 N	2452	-0-	-152	-0-	105	1	2347	2	N	-0-			-0-
11	2400 N	2359	-0-	-41	-0-	123	1	2236	2	N	-0-			-0-
BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240													
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	43	-0-	43	260	2	1	41	2	N	-0-	-0-
07		260 X	-0-	-0-	-260	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289													
06	8220	X	5357	-0-	-2863	-0-	223	1	5134	2	N	-0-	-0-
07	7192	X	6005	-0-	-1187	-0-	299	1	5706	2	N	-0-	-0-
08	7502	X	6621	-0-	-881	-0-	332	1	6289	2	N	-0-	-0-
09	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	359	1	7060	2	N	-0-	-0-
10	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	340	1	7591	2	N	-0-	-0-
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	386	1	7017	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613													
06	18300	X	15894	-0-	-2406	-0-	662	1	15232	2	N	-0-	-0-
07	18910	X	16308	-0-	-2602	-0-	812	1	15496	2	N	-0-	-0-
08	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	991	1	18789	2	N	-0-	-0-
09	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	895	1	17590	2	N	-0-	-0-
10	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	783	1	17493	2	N	-0-	-0-
11	19140	X	16256	-0-	-2884	-0-	847	1	15409	2	N	-0-	-0-
BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191													
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	N	-0-	-0-
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	N	-0-	-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	102	1	1932	2	N	-0-	-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1767	2	N	-0-	-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	134	2	N	-0-	-0-
11	270	N	106	-0-	-164	-0-	6	1	100	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000													
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1	528	2	N	-0-	-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	22	1	421	2	N	-0-	-0-
08	744	N	647	-0-	-97	-0-	32	1	615	2	N	-0-	-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	N	-0-	-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-	-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-	-0-
T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682													
06	2430	X	2328	-0-	-102	-0-	97	1	2231	2	N	-0-	-0-
07	2542	X	2332	-0-	-210	-0-	116	1	2216	2	N	-0-	-0-
08	2666	X	2253	-0-	-413	-0-	113	1	2140	2	N	-0-	-0-
09	2580	X	1801	-0-	-779	-0-	87	1	1714	2	N	-0-	-0-
10	2666	X	1730	-0-	-936	-0-	74	1	1656	2	N	-0-	-0-
11	2340	X	1701	-0-	-639	-0-	89	1	1612	2	N	-0-	-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903													
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	162	1	3723	2	N	-0-		-0-
07	4681 X	3027	-0-	-1654	-0-	151	1	2876	2	N	-0-		-0-
08	4681 X	4257	-0-	-424	-0-	213	1	4044	2	N	-0-		-0-
09	4530 X	3904	-0-	-626	-0-	189	1	3715	2	N	-0-		-0-
10	4030 X	3958	-0-	-72	-0-	169	1	3789	2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3864	-0-	-246	-0-	201	1	3663	2	N	-0-		-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918													
06	14B2 EXT	1355	-0-	1355	3619	1355	2			N	-0-		-0-
07	5035 X	1416	-0-	-3619	-0-	1416	2			N	-0-		-0-
08	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-		-0-
09	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-		-0-
10	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-		-0-
11	1200 N	445	-0-	-755	-0-	445	2			N	-0-		-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980													
06	17252 X	17252	-0-	-0-	-0-	794	1	16458	2	N	-0-		-0-
07	17763 X	16676	-0-	-1087	-0-	906	1	15770	2	N	-0-		-0-
08	17019 X	16632	-0-	-387	-0-	896	1	15736	2	N	-0-		-0-
09	17250 X	6469	-0-	-10781	-0-	306	1	6163	2	N	-0-		-0-
10	17994 X	17994	-0-	-0-	-0-	779	1	17215	2	N	-0-		-0-
11	17563 X	17563	-0-	-0-	-0-	945	1	16618	2	N	-0-		-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406													
06	12030 X	11508	-0-	-522	-0-	480	1	11028	2	N	-0-		-0-
07	12276 X	9664	-0-	-2612	-0-	481	1	9183	2	N	-0-		-0-
08	12276 X	8051	-0-	-4225	-0-	403	1	7648	2	N	-0-		-0-
09	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	641	1	12598	2	N	-0-		-0-
10	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	557	1	12447	2	N	-0-		-0-
11	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	602	1	10959	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929													
06	27750 X	27459	-0-	-291	-0-	1144	1	26315	2	N	-0-		-0-
07	28675 X	26490	-0-	-2185	-0-	1319	1	25171	2	N	-0-		-0-
08	28772 X	28772	-0-	-0-	-0-	1442	1	27330	2	N	-0-		-0-
09	27450 X	27267	-0-	-183	-0-	1320	1	25947	2	N	-0-		-0-
10	28365 X	23615	-0-	-4750	-0-	1011	1	22604	2	N	-0-		-0-
11	27750 X	22413	-0-	-5337	-0-	1168	1	21245	2	N	-0-		-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800													
06	84000 X	77061	-0-	-6939	-0-	3211	1	73850	2	N	-0-		-0-
07	80228 X	79862	-0-	-366	-0-	3976	1	75886	2	N	-0-		-0-
08	88891 X	88891	-0-	-0-	-0-	4454	1	84437	2	N	-0-		-0-
09	78063 X	78063	-0-	-0-	-0-	3778	1	74285	2	N	-0-		-0-
10	79856 X	78158	-0-	-1698	-0-	3347	1	74811	2	N	-0-		-0-
11	86010 X	75315	-0-	-10695	-0-	3924	1	71391	2	N	-0-		-0-

SAVELL (BOSSIER SAND)			//CONT.//			81262 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON						
TOPCAT TRUCK WASH, LLC						862569															
MCCORMICK			WELL #:			1			RRCID -> 265338			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		48427						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		48427						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		48427						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		48427						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		48427						N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		48427						N	NO RPT						-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC						902815															
ARMSTRONG, W. S.			WELL #:			1			RRCID -> 245139			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954						
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-
09	0 X	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	0 X	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 X	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)						81842 075			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LEON						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903															
SCURLOCK			WELL #:			1			RRCID -> 161762			COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 14732 PERF.14329 - 14635						
06	814	N	814		-0-	-0-		-0-	8	1	806	2	N	-0-							-0-
07	1147	N	928		-0-	-219		-0-	9	1	919	2	N	-0-							-0-
08	1246	N	1246		-0-	-0-		-0-	1246	2			N	-0-							-0-
09	1010	N	1010		-0-	-0-		-0-	16	1	994	2	N	-0-							-0-
10	1012	N	1012		-0-	-0-		-0-	1012	2			N	-0-							-0-
11	1200	N	925		-0-	-275		-0-	925	2			N	-0-							-0-
SILVER CREEK (C.V.LIME)						83596 510			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
PEARLSTONE UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 163996			COMPL. DATE 01/17/1997			TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080						
06	2016	N	2016		-0-	-0-		-0-	2016	2			N	-0-							-0-
07	1643	N	1302		-0-	-341		-0-	1302	2			N	-0-							-0-
08	1926	N	1926		-0-	-0-		-0-	1926	2			N	-0-							-0-
09	2066	N	2066		-0-	-0-		-0-	2066	2			N	-0-							-0-
10	1896	N	1896		-0-	-0-		-0-	1896	2			N	-0-							-0-
11	1860	N	1851		-0-	-9		-0-	1851	2			N	-0-							-0-
SOHO (BOSSIER SAND)						84492 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: FREESTONE						
NORTH LAKE RESOURCES LLC						100308															
COLEMAN UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 189805			COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423						
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							45
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							45
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							45
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							45
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							45
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							45

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)				85809 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC				785940																
JACKSON UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	188478	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL	DEPTH	9360	PERF.	8920 - 9090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

JACKSON UNIT 2				WELL #:	3	RRCID ->	244651	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8752 - 9064						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)				86066 210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202998	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL	DEPTH	11930	PERF.	10140 - 10670						
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	36	2	N	-0-							-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	34	2	N	-0-							-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	9	1	28	2	N	-0-							-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-							-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-							-0-

BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	204416	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	10590 - 11022						
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	369	2	N	-0-							51
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	110	2	N	-0-							51
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	416	2	N	-0-							51
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	23	1	76	2	N	-0-							51
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	32	1	67	2	N	-0-							51
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-							51

BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	217952	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10590 - 11745						
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	167	2	N	1	1 7						83
								1	9											
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	251	2	N	-0-							83
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	333	2	N	-0-							83
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	323	2	N	-0-							83
10	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	103	1	215	2	N	-0-							83
11	480 N	106	-0-	-374	-0-	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-							83

BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	223857	COMPL. DATE	11/11/2005	TOTAL	DEPTH	12022	PERF.	10560 - 11866						
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	142	2	N	58							287
								64	9											
07	310 N	1	-0-	-309	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-							287
08	1302 N	962	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	299	1	601	2	N	56	184 1						159
								62	9											
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	-0-	-0-	67	1	122	2	N	-0-							159
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	214	2	N	-0-							159
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	1279	2	N	34	165 1						28
								37	9											

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903															
BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	264	1	656	2	N	-0-				25
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				25
08	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	780	1	1749	2	N	17				42
						19	9								
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	510	1	1657	2	N	-0-				42
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	587	1	1224	2	N	1				43
						1	9								
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	161	1	1562	2	N	-0-				43

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734															
06	935 N	935	-0-	-0-	-0-	269	1	666	2	N	-0-				77
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	285	1	519	2	N	-0-				77
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	196	1	441	2	N	-0-				77
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	221	1	719	2	N	-0-				77
10	797 N	797	-0-	-0-	-0-	258	1	539	2	N	-0-				77
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	51	1	495	2	N	-0-				77

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654															
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				120
07	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	2			N	-0-				120
08	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-				120
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				120
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				120
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				120

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144															
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090															
06	360 N	170	-0-	-190	-0-	8	1	162	2	N	-0-				48
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-				48
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-				48
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-				48
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				48
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				48

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.//										86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY										621149											
WOLENS HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 072593		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 12008		PERF.11660 - 11890			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		391	N	391	-0-	-0-		-0-	391	2				N	-0-					19	
07		219	N	219	-0-	-0-		-0-	219	2				N	-0-					19	
08		133	N	133	-0-	-0-		-0-	133	2				N	-0-					19	
09		210	N	122	-0-	-88		-0-	122	2				N	-0-					19	
10		217	N	169	-0-	-48		-0-	169	2				N	-0-					19	
11		120	N	NO RPT	-0-	-120		-0-						N	NO RPT					19	

SM OPERATING COMPANY LLC										788993											
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 226499		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 12145		PERF.10618 - 12031			
06		693	N	693	-0-	-0-		-0-	693	3				Y	-0-					41	
07		681	N	681	-0-	-0-		-0-	681	3				Y	-0-					41	
08		570	N	570	-0-	-0-		-0-	570	3				Y	-0-					41	
09		616	N	616	-0-	-0-		-0-	616	3				Y	-0-					41	
10		436	N	436	-0-	-0-		-0-	436	3				Y	-0-					41	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					41	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 230283		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10608 - 11728	
06		6819	X	6819	-0-	-0-		-0-	6819	3				Y	-0-					35	
07		6710	X	6710	-0-	-0-		-0-	6710	3				Y	-0-					35	
08		5613	X	5613	-0-	-0-		-0-	5613	3				Y	-0-					35	
09		6070	X	6070	-0-	-0-		-0-	6070	3				Y	-0-					35	
10		4960	X	4292	-0-	-668		-0-	4292	3				Y	-0-					35	
11		4800	X	NO RPT	-0-	-4800		-0-						Y	NO RPT					35	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 231353		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12015		PERF.10251 - 11740	
06		974	N	974	-0-	-0-		-0-	974	3				Y	-0-					40	
07		958	N	958	-0-	-0-		-0-	958	3				Y	-0-					40	
08		801	N	801	-0-	-0-		-0-	801	3				Y	-0-					40	
09		866	N	866	-0-	-0-		-0-	866	3				Y	-0-					40	
10		613	N	613	-0-	-0-		-0-	613	3				Y	-0-					40	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					40	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 233356		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11039 - 11910	
06		750	N	750	-0-	-0-		-0-	750	3				Y	-0-					83	
07		738	N	738	-0-	-0-		-0-	738	3				Y	-0-					83	
08		617	N	617	-0-	-0-		-0-	617	3				Y	-0-					83	
09		668	N	668	-0-	-0-		-0-	668	3				Y	-0-					83	
10		472	N	472	-0-	-0-		-0-	472	3				Y	-0-					83	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					83	

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 233697		COMPL. DATE 07/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10188 - 11695			
06		684	N	684	-0-	-0-		-0-	684	3				Y	-0-					22	
07		673	N	673	-0-	-0-		-0-	673	3				Y	-0-					22	
08		563	N	563	-0-	-0-		-0-	563	3				Y	-0-					22	
09		609	N	609	-0-	-0-		-0-	609	3				Y	-0-					22	
10		430	N	430	-0-	-0-		-0-	430	3				Y	-0-					22	
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					22	

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																		
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					22
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					22
08	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					22
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					22
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					22
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																		
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716																		
06	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-			32	1	1367	2	Y	23					97
								25	9									
07	1178 X	929	-0-	-249	-0-			26	1	889	2	Y	13	83	1			27
								14	9									
08	1178 X	1046	-0-	-132	-0-			34	1	997	2	Y	14					41
								15	9									
09	1140 X	562	-0-	-578	-0-			16	1	532	2	Y	13					54
								14	9									
10	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-			40	1	1258	2	Y	50	58	1			46
								55	9									
11	1140 X	575	-0-	-565	-0-			18	1	544	2	Y	12					58
								13	9									
STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720																		
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-			18	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-			16	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-			12	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-			17	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			31	1	972	2	Y	-0-					-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-			30	1	891	2	Y	-0-					-0-
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862																		
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-			20	1	854	2	Y	10					32
								11	9									
07	806 N	720	-0-	-86	-0-			20	1	691	2	Y	8	28	1			12
								9	9									
08	902 N	902	-0-	-0-	-0-			29	1	863	2	Y	9					21
								10	9									
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-			23	1	781	2	Y	14					35
								15	9									
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-			23	1	733	2	Y	21	37	1			19
								23	9									
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-			29	1	881	2	Y	15					34
								17	9									
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915																		
06	1650 N	1348	-0-	-302	-0-			31	1	1317	2	Y	-0-					-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-			37	1	1290	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	1280	-0-	-115	-0-			42	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1259	-0-	-91	-0-			36	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			44	1	1399	2	Y	-0-					-0-
11	1230 N	1178	-0-	-52	-0-			38	1	1140	2	Y	-0-					-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-			39
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			39
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			39
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			39
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	386	2			N	-0-			39
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			39
STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664				
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	Y	15			61
						17	9							
07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	49	1	1706	2	Y	20	53	1	28
						22	9							
08	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	48	1	1405	2	Y	15			43
						17	9							
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	38	1	1280	2	Y	26			69
						29	9							
10	1767 N	1492	-0-	-275	-0-	44	1	1400	2	Y	44	73	1	40
						48	9							
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	47	1	1410	2	Y	25			65
						28	9							
MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005										TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936				
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-
09	14B2 EXT	2386	-0-	2386	2386	68	1	2318	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2305	-0-	2305	4691	70	1	2235	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	1119	-0-	1119	5810	36	1	1083	2	Y	-0-			-0-
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800				
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	10	1	363	2	Y	-0-			-0-
08	453 N	453	-0-	-0-	-0-	15	1	438	2	Y	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	205	2	Y	-0-			-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	21	1	651	2	Y	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18	1	540	2	Y	-0-			-0-
STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010										TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL (PETTIT 7600)														CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY															
ROBINSON "S"															
				//CONT.//	86066 332	NON-ASSOCIATED				EXEMPT					
				//CONT.//	881167										
				WELL #:	1	RRCID -> 283992				COMPL. DATE 09/08/2022				TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		202
STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK)														CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY															
STEWARDS MILL GAS UNIT 4															
				WELL #:	4	RRCID -> 203974				COMPL. DATE 05/08/2004				TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
WHITAKER															
				WELL #:	2	RRCID -> 185538				COMPL. DATE 01/05/2022				TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
STEWARDS MILL, NE. (CVL)														CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MARSTERS, CHRISTINE															
				WELL #:	1	RRCID -> 151355				COMPL. DATE 08/23/1994				TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920	
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	73	2	N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	137	2	N	-0-			13
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	91	2	N	-0-			13
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	78	2	N	-0-			13
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	-0-	12	1	116	2	N	-0-			13
ARCO FEE															
				WELL #:	4 T	RRCID -> 167176				COMPL. DATE 07/14/1999				TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		13
THORNTON, SUE															
				WELL #:	2	RRCID -> 167227				COMPL. DATE 12/26/1997				TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)										//CONT.// 86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 220903									
NEAL, GLAYDENE										WELL #: 3		RRCID -> 168193		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.11661 - 11667	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-			204 1	504 2	N	-0-	-0-					-0-	
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-			212 1	385 2	N	-0-	-0-					-0-	
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-			189 1	425 2	N	-0-	-0-					-0-	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-			157 1	509 2	N	-0-	-0-					-0-	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-			274 1	571 2	N	-0-	-0-					-0-	
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	374 2	N	62	62					62	
									68 9										
BEST										WELL #: 3		RRCID -> 169332		COMPL. DATE 07/31/1999		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10750 - 11616	
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-			532 1	1246 2	N	6						43	
07	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-			797 1	1394 2	N	4						47	
08	2139 N	2116	-0-	-23	-0-	-0-			674 1	1441 2	N	1						48	
09	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	-0-			422 1	1274 2	N	2						50	
10	2201 N	1821	-0-	-380	-0-	-0-			611 1	1208 2	N	2						52	
11	2040 N	1856	-0-	-184	-0-	-0-			200 1	1655 2	N	1						53	
									1 9										
BEST										WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10740 - 11560	
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	-0-			469 1	1161 2	N	-0-	-0-					43	
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	-0-			752 1	1370 2	N	-0-	-0-					43	
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-			600 1	1346 2	N	-0-	-0-					43	
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-			436 1	1418 2	N	2						45	
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-			523 1	1090 2	N	-0-	-0-					45	
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	719 2	N	-0-	-0-					45	
NEAL, GLAYDENE										WELL #: 5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10834 - 11908	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-			49 1	45 2	N	-0-	-0-					77	
07	341 N	40	-0-	-301	-0-	-0-			34 1	6 2	N	-0-	-0-					77	
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-			184 1	343 2	N	-0-	-0-					77	
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-			134 1	339 2	N	-0-	-0-					77	
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-			56 1	51 2	N	-0-	-0-					77	
11	510 N	146	-0-	-364	-0-	-0-			41 1	105 2	N	-0-	-0-					77	
NEAL, GLAYDENE										WELL #: 4		RRCID -> 172750		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10788 - 11669	
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-			478 1	1112 2	N	-0-	-0-					90	
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-			614 1	1061 2	N	-0-	-0-					90	
08	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-			479 1	1006 2	N	-0-	-0-					90	
09	1560 N	461	-0-	-1099	-0-	-0-			131 1	330 2	N	-0-	-0-					90	
10	1612 N	1028	-0-	-584	-0-	-0-			354 1	674 2	N	-0-	-0-					90	
11	1440 N	503	-0-	-937	-0-	-0-			74 1	429 2	N	-0-	-0-					90	
THORNTON, SARAH										WELL #: 2 T		RRCID -> 172914		COMPL. DATE 03/24/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11688 - 11853	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-					-0-	

STEWARDS MILL, NE. (CVL)												CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																		
URESTE																		
				//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
				//CONT.//	220903													
				WELL #:	2	RRCID -> 173209				COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		408	1	1012	2	N	-0-					68
07		1519 N	1516	-0-	-3	-0-		537	1	979	2	N	-0-					68
08		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		536	1	1201	2	N	-0-					68
09		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		345	1	1123	2	N	-0-					68
10		1519 N	1416	-0-	-103	-0-		458	1	954	2	N	4					72
								4	9									
11		1530 N	1422	-0-	-108	-0-		133	1	1289	2	N	-0-					72
THORNTON, SUE				WELL #:	3	RRCID -> 189012				COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BEST UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 190800				COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 195265				COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
THORNTON UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 196633				COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BEST UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 202288				COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739						
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//		86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903												
BEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 202692		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 12132		PERF.11614 - 11692					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID -> 262414		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10959 - 11676					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID -> 271765		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10661 - 10677					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NITRO OIL & GAS, LLC		WELL #:		611014 1	RRCID -> 098886		COMPL. DATE 03/07/1982		TOTAL DEPTH 12917		PERF.11636 - 11902					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
OLD UNION OPERATING COMPANY		WELL #:		621149 1 T	RRCID -> 116845		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11605 - 11772					
06	690 N	384	-0-	-306	-0-	384	2			Y	-0-					181
07	775 N	246	-0-	-529	-0-	246	2			Y	-0-					181
08	558 N	407	-0-	-151	-0-	407	2			Y	-0-					181
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	2			Y	-0-					181
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					181
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					181
STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		WELL #:		86069 666 100566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 219279		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11175		PERF. 7240 - 7746					
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903											
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID -> 162155		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEST		WELL #:		2	RRCID -> 271463		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC				289935											
WATSON TRUST G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 172940		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727				
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)				86804 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #:		1	RRCID -> 167450		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996						
06	4770	2284	-0-	-2486	-0-	-0-	2276	2	8	9	N	7	7	8	-0-
07	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	4929	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4770	-0-	-0-	-4770	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4929	-0-	-0-	-4929	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	2280 #	-0-	-0-	-2280	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)				88217 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. BROWN "AG"				88576 304 053321		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	117026	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	12344 - 12544					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
CORSA RESOURCES, LLC EUBANKS TRUST				100584 WELL #:		8	RRCID ->	184649	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	12435	PERF.	12030 - 12250				
06	14B2	EXT	186	-0-	186	612	186	2			Y		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	64	-0-	64	676	64	2			Y		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	146	-0-	146	822	146	2			Y		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	99	-0-	99	921	99	2			Y		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	80	-0-	80	1001	80	2			Y		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	48	-0-	48	1049	48	2			Y		Y	-0-					-0-
HILL "A"				WELL #:		4	RRCID ->	187988	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.	11908 - 12230				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	2			Y		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1012	-0-	1012	1037	1012	2			Y		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	141	-0-	141	1178	141	2			Y		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	126	-0-	126	1304	126	2			Y		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	130	-0-	130	1434	130	2			Y		Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA				WELL #:		14	RRCID ->	188032	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12194 - 12290				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	175	-0-	175	176	175	2			Y		Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	349	-0-	349	525	349	2			Y		Y	-0-					-0-
*11	650	X	125	-0-	-525	-0-	125	2			Y		Y	-0-					-0-
LEDBETTER "A"				WELL #:		4	RRCID ->	188277	COMPL. DATE	01/21/2002	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.	11458 - 11621				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
*10	14B2	EXT	45	-0-	45	45	45	2			Y		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	2	-0-	2	47	2	2			Y		Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:		15	RRCID ->	203983	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL	DEPTH	12815	PERF.	12336 - 12591				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		Y	NO RPT					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
COSA RESOURCES, LLC		//CONT.//		100584										
MOORE, ALMA		WELL #:		16	RRCID -> 209008		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 12730		PERF.12228 - 12575			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	104	-0-	104	375	104	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	75	-0-	75	450	75	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	132	-0-	132	582	132	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	110	-0-	110	692	110	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	139	-0-	139	831	139	2			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	30	-0-	30	861	30	2			Y	-0-			-0-

HARTLEY		WELL #:		12H	RRCID -> 218429		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 12473		PERF.12674 - 14284			
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTECH DRILLING COMPANY, LLC		WELL #:		100614	RRCID -> 070756		COMPL. DATE 08/30/1976		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11079 - 11154			
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	237	1	1061	2	N	43	135	1	21
						47	9							
07	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	314	1	1459	2	N	1			22
						1	9							
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	298	1	1442	2	N	-0-			22
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	279	1	1245	2	N	-0-			22
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	256	1	1108	2	N	1			23
						1	9							
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	249	1	1037	2	N	1			24
						1	9							

BUFFCO PRODUCTION INC.		WELL #:		106406	RRCID -> 191367		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 12166		PERF.11550 - 12063			
06	990 N	529	-0-	-461	-0-	529	2			N	-0-			50
07	837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-			50
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	513	2			N	-0-			50
09	540 N	242	-0-	-298	-0-	180	2	62	9	N	56			106
10	434 N	231	-0-	-203	-0-	230	2	1	9	N	1			107
11	510 N	192	-0-	-318	-0-	192	2			N	-0-			107

PATRICK		WELL #:		1	RRCID -> 220252		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10022 - 10446			
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			20
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			20
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			20
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	3			23
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			23
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			23

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID -> 076764		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12313 - 12426			
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			23
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	1	1	22
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			22
09	510 N	411	-0-	-99	-0-	411	2			N	-0-			22
10	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-			22
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.//		108799											
UTLEY #1				WELL #:		2		RRCID -> 111457		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 12536		PERF.12298 - 12448			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4740	X	728	-0-	-4012	-0-		-0-	728	2			N	-0-			63
07	4898	X	3828	-0-	-1070	-0-		-0-	3774	2	54	9	N	49	29	1	83
08	4898	X	4007	-0-	-891	-0-		-0-	4004	2	3	9	N	3			86
09	4530	X	3815	-0-	-715	-0-		-0-	3813	2	2	9	N	2			88
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-		-0-	3947	2	2	9	N	2			90
11	3870	X	3645	-0-	-225	-0-		-0-	3644	2	1	9	N	1			91
UTLEY #1				WELL #:		3		RRCID -> 179333		COMPL. DATE 08/02/2000		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12308 - 12412			
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-		-0-	748	2			N	-0-			3
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-		-0-	1004	2			N	-0-	2	1	2
08	1178	N	948	-0-	-230	-0-		-0-	947	2	1	9	N	1			1
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		-0-	1601	2			N	-0-			2
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		-0-	1717	2	1	9	N	1			3
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-		-0-	1496	2			N	-0-			3
UTLEY #1				WELL #:		4		RRCID -> 182586		COMPL. DATE 03/31/2001		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12350 - 12450			
06	360	N	333	-0-	-27	-0-		-0-	333	2			N	-0-			-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-		-0-	384	2	3	9	N	3	3	1	-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-		-0-	474	2	1	9	N	1			1
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-		-0-	359	2			N	-0-			1
10	372	N	322	-0-	-50	-0-		-0-	322	2			N	-0-			1
11	450	N	429	-0-	-21	-0-		-0-	429	2			N	-0-			1
UTLEY #1				WELL #:		5		RRCID -> 184773		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12306 - 12458			
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		-0-					N	-0-			2
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		-0-					N	-0-	1	1	1
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		-0-	2201	2	1	9	N	1			2
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-		-0-	151	2			N	-0-			2
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-		-0-	1681	2			N	-0-			2
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		-0-	1210	2			N	-0-			2
MIDDLETON "E"				WELL #:		2		RRCID -> 185857		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11941 - 12071			
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		-0-	1092	2			N	-0-			34
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-		-0-	1132	2			N	-0-	4	1	30
08	1550	N	989	-0-	-561	-0-		-0-	988	2	1	9	N	1			31
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		-0-	1152	2	1	9	N	1			32
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-		-0-	1267	2			N	-0-			32
11	960	N	843	-0-	-117	-0-		-0-	842	2	1	9	N	1			33
MIDDLETON "E"				WELL #:		3		RRCID -> 185979		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12015 - 12109			
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-		-0-	2707	2			N	-0-			6
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-		-0-	2709	2	41	9	N	37	19	1	24
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-		-0-	2666	2	2	9	N	2			26
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		-0-	2538	2	1	9	N	1			27
10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-		-0-	2543	2	2	9	N	2			29
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-		-0-	2472	2			N	-0-			29
UTLEY #1				WELL #:		6		RRCID -> 189404		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12290 - 12400			
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-		-0-	2134	2			N	-0-			4
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		-0-	1978	2	85	9	N	77	14	1	67
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		-0-	1935	2	1	9	N	1			68
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		-0-	2062	2	1	9	N	1			69
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		-0-	1810	2	1	9	N	1			70
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-		-0-	1754	2			N	-0-			70

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799										
UTLEY #1			WELL #:		7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		720 N	393	-0-	-327	-0-	393	2			N	-0-			16
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	810	2	1	9	N	1	2	1	15
08		527 N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-			15
09		703 N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	N	1			16
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			16
11		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-			16
UTLEY #1			WELL #:		8	RRCID ->	191248	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11870 - 12056		
06		1020 N	344	-0-	-676	-0-	344	2			N	-0-			190
07		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1134	2	110	9	N	100	5	1	285
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1025	2	39	9	N	35			320
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			320
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	N	1			321
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1			322
UTLEY #1			WELL #:		10	RRCID ->	192533	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.12306 - 12346		
06		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			57
07		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3618	2	128	9	N	116	52	1	121
08		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	N	3			124
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-		2			N	-0-			124
10		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			124
11		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3602	2	1	9	N	1			125
UTLEY #1			WELL #:		9	RRCID ->	194147	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.12330 - 12430		
06		2258 X	1885	-0-	-373	-0-	1885	2			N	-0-			45
07		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	N	2	11	1	36
08		1922 X	1339	-0-	-583	-0-	1336	2	3	9	N	3			39
09		2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2183	2	3	9	N	3			42
10		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-			42
11		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			42
UTLEY #1			WELL #:		11	RRCID ->	194211	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11852 - 11996		
06		600 N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			40
07		341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-	1	1	39
08		310 N	174	-0-	-136	-0-	173	2	1	9	N	1			40
09		570 N	114	-0-	-456	-0-	114	2			N	-0-			40
10		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			40
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			40
UTLEY #1			WELL #:		13	RRCID ->	197066	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12320 - 12440		
06		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			48
07		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8	10	1	46
08		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1409	2	1	9	N	1			47
09		1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1244	2	1	9	N	1			48
10		1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1286	2	1	9	N	1			49
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			49
UTLEY #1			WELL #:		12	RRCID ->	197249	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12330 - 12440		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			63
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-	1	1	62
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			62
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799														
UTLEY #1			WELL #:			14			RRCID -> 197676			COMPL. DATE 06/18/2003			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	1110 N	628	-0-		-482	-0-		628	2				N	-0-						17
07	1023 N	153	-0-		-870	-0-		152	2		1	9	N	1		3	1			15
08	744 N	-0-	-0-		-744	-0-							N	-0-						15
09	630 N	576	-0-		-54	-0-		576	2				N	-0-						15
10	905 N	905	-0-		-0-	-0-		904	2		1	9	N	1						16
11	635 N	635	-0-		-0-	-0-		635	2				N	-0-						16
UTLEY #1			WELL #:			16			RRCID -> 199189			COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064					
06	1654 N	634	-0-		-1020	-0-		634	2				N	-0-						7
07	868 X	-0-	-0-		-868	-0-							N	1		1	1			7
08	868 X	747	-0-		-121	-0-		747	2				N	-0-						7
09	2004 X	2004	-0-		-0-	-0-		2003	2		1	9	N	1						8
10	868 X	59	-0-		-809	-0-		59	2				N	-0-						8
11	720 X	622	-0-		-98	-0-		622	2				N	-0-						8
UTLEY #1			WELL #:			19			RRCID -> 200477			COMPL. DATE 12/28/2003			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430					
06	1344 X	1344	-0-		-0-	-0-		1344	2				N	-0-						75
07	2603 N	2603	-0-		-0-	-0-		2603	2				N	-0-		7	1			68
08	1816 N	1816	-0-		-0-	-0-		1815	2		1	9	N	1						69
09	1350 N	-0-	-0-		-1350	-0-							N	-0-						69
10	3100 N	3673	-0-		-573	-0-	573	3670	2		3	9	N	3						72
11	2478 N	1905	-0-		-573	-0-		1905	2				N	-0-						72
UTLEY #1			WELL #:			20			RRCID -> 200865			COMPL. DATE 12/21/2003			TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348					
06	90 N	33	-0-		-57	-0-		33	2				N	-0-						2
07	62 N	22	-0-		-40	-0-		22	2				N	-0-		1	1			1
08	93 N	-0-	-0-		-93	-0-							N	-0-						1
09	109 N	109	-0-		-0-	-0-		109	2				N	-0-						1
10	145 N	145	-0-		-0-	-0-		145	2				N	-0-						1
11	11 N	11	-0-		-0-	-0-		11	2				N	-0-						1
UTLEY #1			WELL #:			15			RRCID -> 200866			COMPL. DATE 02/25/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988					
06	3149 X	3149	-0-		-0-	-0-		3149	2				N	-0-						15
07	3096 N	3096	-0-		-0-	-0-		3001	2		95	9	N	86		17	1			84
08	2006 X	2006	-0-		-0-	-0-		2005	2		1	9	N	1						85
09	2464 X	2464	-0-		-0-	-0-		2462	2		2	9	N	2						87
10	2163 X	2163	-0-		-0-	-0-		2162	2		1	9	N	1						88
11	1848 X	1848	-0-		-0-	-0-		1847	2		1	9	N	1						89
UTLEY #1			WELL #:			17			RRCID -> 203093			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440					
06	2790 X	1805	-0-		-985	-0-		1805	2				N	-0-						24
07	2883 X	2603	-0-		-280	-0-		2575	2		28	9	N	25		29	1			20
08	2821 X	1786	-0-		-1035	-0-		1785	2		1	9	N	1						21
09	2400 X	2080	-0-		-320	-0-		2079	2		1	9	N	1						22
10	2604 N	795	-0-		-1809	-0-		795	2				N	-0-						22
11	1740 N	912	-0-		-828	-0-		912	2				N	-0-						22
MIDDLETON "E"			WELL #:			5			RRCID -> 203341			COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526					
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-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
BURK ROYALTY CO., LTD.														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 4													RRCID -> 203342	
COMPL. DATE 03/27/2004													TOTAL DEPTH 12665	
PERF.12376 - 12478														
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
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			5
07	899 N	415	-0-	-484	-0-	409	2	6	9	N	5	4	1	6
08	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			6
09	660 N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-			6
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	N	1			7
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-			7
UTLEY #1													WELL #: 18	
RRCID -> 206080													COMPL. DATE 08/26/2004	
TOTAL DEPTH 12600													PERF.12270 - 12402	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
UTLEY #1													WELL #: 21	
RRCID -> 207006													COMPL. DATE 06/23/2006	
TOTAL DEPTH 12620													PERF.11946 - 12440	
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-			58
07	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18	10	1	66
08	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1497	2	1	9	N	1			67
09	1830 N	1326	-0-	-504	-0-	1325	2	1	9	N	1			68
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2554	2	2	9	N	2			70
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			70
MIDDLETON "E"													WELL #: 6	
RRCID -> 207343													COMPL. DATE 04/19/2006	
TOTAL DEPTH 12700													PERF.12020 - 12512	
06	1290 X	1035	-0-	-255	-0-	1035	2			N	-0-			6
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	3	1	4
08	1054 X	422	-0-	-632	-0-	421	2	1	9	N	1			5
09	1050 X	122	-0-	-928	-0-	122	2			N	-0-			5
10	1364 X	1053	-0-	-311	-0-	1053	2			N	-0-			5
11	1320 X	123	-0-	-1197	-0-	123	2			N	-0-			5
MIDDLETON "E"													WELL #: 7	
RRCID -> 208043													COMPL. DATE 04/19/2007	
TOTAL DEPTH 12711													PERF.12056 - 12528	
06	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-			5
07	2170 N	686	-0-	-1484	-0-	684	2	2	9	N	2	6	1	1
08	2387 N	1021	-0-	-1366	-0-	1020	2	1	9	N	1			2
09	1830 N	335	-0-	-1495	-0-	335	2			N	-0-			2
10	682 N	322	-0-	-360	-0-	322	2			N	-0-			2
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			2
MIDDLETON "E"													WELL #: 8	
RRCID -> 210798													COMPL. DATE 02/16/2005	
TOTAL DEPTH 12771													PERF.12318 - 12476	
06	420 N	195	-0-	-225	-0-	195	2			N	-0-			-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-			-0-
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
11	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-			-0-
MIDDLETON "E"													WELL #: 10	
RRCID -> 211537													COMPL. DATE 02/18/2005	
TOTAL DEPTH 12668													PERF.12400 - 12570	
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			2
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	2	7	9	N	6	7	1	1
08	3100 N	6052	-0-	2952	2952	6049	2	3	9	N	3			4
09	3000 N	3748	-0-	748	3700	3745	2	3	9	N	3			7
10	3100 N	3071	-0-	-29	3671	3071	2			N	-0-			7
11	5684 X	2013	-0-	-3671	-0-	2013	2			N	-0-			7

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
BURK ROYALTY CO., LTD.														
MIDDLETON "E"														
WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	507	-0-	-213	-0-	507 2		N	-0-					2
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-		1 1			1
08	744 N	247	-0-	-497	-0-	246 2	1 9	N	-0-	1				2
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-					2
10	744 N	415	-0-	-329	-0-	415 2		N	-0-					2
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-					2
UTLEY "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12438 - 12544														
06	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		N	-0-					58
07	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2061 2	13 9	N	-0-	12	18 1			52
08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2086 2	1 9	N	-0-	1				53
09	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1673 2	1 9	N	-0-	1				54
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1885 2	2 9	N	-0-	2				56
11	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-					56
UTLEY "1"														
WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068														
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-					3
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		1 1			2
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-					2
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428 2	1 9	N	-0-	1				3
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-					3
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-					3
MIDDLETON "E"														
WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584														
06	3000 N	3056	-0-	56	-0-	3056 2		N	-0-					3
07	2342 N	2286	-0-	-56	-0-	2269 2	17 9	N	-0-	15	16 1			2
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 2	2 9	N	-0-	2				4
09	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1819 2	1 9	N	-0-	1				5
10	1519 X	1040	-0-	-479	-0-	1040 2		N	-0-					5
11	1470 X	756	-0-	-714	-0-	756 2		N	-0-					5
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478														
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-					3
07	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2743 2	22 9	N	-0-	20	20 1			3
08	3100 N	3217	-0-	117	-0-	3215 2	2 9	N	-0-	2				5
09	2845 N	2728	-0-	-117	-0-	2726 2	2 9	N	-0-	2				7
10	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2608 2	1 9	N	-0-	1				8
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-					8
MIDDLETON "E"														
WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610														
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-					4
07	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	1921 2	15 9	N	-0-	14	13 1			5
08	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-					5
09	1590 N	1072	-0-	-518	-0-	1071 2	1 9	N	-0-	1				6
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1646 2		N	-0-					6
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-					6
WEBSTER, M. A.														
WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522														
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-					-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-					-0-
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-					-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//			108799												
WEBSTER, M. A.			WELL #:			4	RRCID ->	218163	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.11996 - 12132				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		870 X	638	-0-	-232	-0-	-0-	638	2			N	-0-					7
07		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	-0-	4034	2	8	9	N	7	12	1			2
08		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	-0-	4008	2	2	9	N	2					4
09		943 X	943	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					4
10		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	N	2					6
11		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					6
WEBSTER, M. A.			WELL #:			1	RRCID ->	218165	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL	DEPTH	12635	PERF.12002 - 12200				
06		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					18
07		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2	13	9	N	12	16	1			14
08		2108 N	1373	-0-	-735	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1					15
09		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2					17
10		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2296	2	1	9	N	1					18
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					18
UTLEY "1"			WELL #:			25	RRCID ->	221681	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL	DEPTH	12689	PERF.12420 - 12520				
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					14
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6	8	1			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09		570 N	152	-0-	-418	-0-	-0-	152	2			N	-0-					12
10		589 N	122	-0-	-467	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
UTLEY #1			WELL #:			23	RRCID ->	230147	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12614	PERF.12440 - 12560				
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-					N	-0-					15
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	8	9	N	7	3	1			19
08		1302 N	962	-0-	-340	-0-	-0-	962	2			N	-0-					19
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2	1	9	N	1					20
10		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2	1	9	N	1					21
11		3000 N	3613	-0-	613	613	-0-	3612	2	1	9	N	1					22
UTLEY #1			WELL #:			24	RRCID ->	230606	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.11966 - 12010				
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					20
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	3	9	N	3	1	1			22
08		465 N	325	-0-	-140	-0-	-0-	325	2			N	-0-					22
09		540 N	516	-0-	-24	-0-	-0-	515	2	1	9	N	1					23
10		465 N	321	-0-	-144	-0-	-0-	321	2			N	-0-					23
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					23
UTLEY #1			WELL #:			26	RRCID ->	234296	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	12670	PERF.12343 - 12399				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) CBMONCRIEF OPERATING, LLC JACKSON														//CONT.//		88576 304 140525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
														WELL #:		1		RRCID -> 106882		COMPL. DATE 08/07/1983		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11162 - 11236	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
06		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-			371 1 18 9			1659 2	N		16	57 1			105						
07		1829 N	1711	-0-	-118	-0-			301 1 10 9			1400 2	N		9				114						
08		2015 N	1949	-0-	-66	-0-			334 1 2 9			1613 2	N		2				116						
09		1950 N	1797	-0-	-153	-0-			328 1 6 9			1463 2	N		5				121						
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-			368 1 4 9			1590 2	N		4				125						
11		1890 N	1793	-0-	-97	-0-			346 1 7 9			1440 2	N		6				131						
BEENE														WELL #:		1		RRCID -> 112826		COMPL. DATE 08/14/1984		TOTAL DEPTH 11475		PERF.11244 - 11298	
06		806 N	806	-0-	-0-	-0-			147 1			659 2	N		-0-				21						
07		931 N	931	-0-	-0-	-0-			165 1			766 2	N		-0-				21						
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-			149 1			720 2	N		-0-				21						
09		816 N	816	-0-	-0-	-0-			149 1			667 2	N		-0-				21						
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-			157 1			682 2	N		-0-				21						
*11		835 N	835	-0-	-0-	-0-			162 1			673 2	N		-0-				21						
CRATON OPERATING LLC JACKSON GAS UNIT 1														186717 WELL #:		1		RRCID -> 175414		COMPL. DATE 08/22/1999		TOTAL DEPTH 11106		PERF. 9657 - 9664	
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-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BONNER														220903 WELL #:		1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350		PERF.12147 - 12166	
06		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			1138 2				N		-0-				28						
07		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-			2782 2				N		-0-				28						
08		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-			70 1			2434 2	N		-0-				28						
09		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-			2312 2				N		-0-				28						
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-			2578 2			21 9	N		19				47						
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-			68 1			2544 2	N		-0-				47						
AYCOCK "1"														WELL #:		1		RRCID -> 094941		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 13400		PERF.13370 - 1240	
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-			290 1			352 2	N		-0-				50						
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-			79 1			503 2	N		-0-				50						
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-			66 1			561 2	N		-0-				50						
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-			41 1			561 2	N		-0-				50						
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-			128 1			428 2	N		-0-				50						
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-			60 1			437 2	N		-0-				50						
UTLEY "C"														WELL #:		1X		RRCID -> 103296		COMPL. DATE 11/21/1982		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12324 - 12415	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//			220903												
AYCOCK #1			WELL #:			2			RRCID -> 106643			COMPL. DATE 07/14/1983			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
UTLEY "H"			WELL #:			1			RRCID -> 108643			COMPL. DATE 09/30/1983			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502			
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-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
BONNER			WELL #:			2			RRCID -> 110018			COMPL. DATE 03/01/1984			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112	
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			N	-0-				112	
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-		1	1	51	2	N	-0-				112	
DANIEL "G"			WELL #:			1			RRCID -> 110788			COMPL. DATE 04/26/1984			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546			
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-		382	1	462	2	Y	-0-				-0-	
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-		224	1	1425	2	Y	-0-				-0-	
08	1984	N	737	-0-	-1247	-0-		77	1	660	2	Y	-0-				-0-	
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		110	1	1498	2	Y	-0-				-0-	
10	1643	N	966	-0-	-677	-0-		222	1	744	2	Y	-0-				-0-	
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-		95	1	694	2	Y	-0-				-0-	
IVY, PHILIP GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 117580			COMPL. DATE 01/13/1985			TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369			
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-		70	1	60	2	Y	-0-				-0-	
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-		134	1	112	2	Y	-0-				-0-	
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-		190	1	161	2	Y	-0-				-0-	
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-		175	1	141	2	Y	-0-				-0-	
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-		158	1	133	2	Y	-0-				-0-	
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-		140	1	118	2	Y	-0-				-0-	
UTLEY "A"			WELL #:			2X			RRCID -> 136132			COMPL. DATE 06/12/1990			TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		228	1	986	2	N	-0-				17	
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-						N	-0-				17	
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	2			N	-0-				17	
10	1209	N	1049	-0-	-160	-0-		1049	2			N	-0-				17	
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-		911	2			N	-0-				17	
UTLEY "C"			WELL #:			2			RRCID -> 136133			COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BASS "A"															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	40	2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
09	60 N	7	-0-	-53	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
UTLEY "H"													WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568		
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	415	2	N	-0-			-0-
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	786	2	N	-0-			-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	742	2	N	-0-			-0-
09	780 N	591	-0-	-189	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-			-0-
10	930 N	546	-0-	-384	-0-	-0-	149	1	397	2	N	-0-			-0-
11	840 N	453	-0-	-387	-0-	-0-	81	1	372	2	N	-0-			-0-
STRADFORD GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-			-0-
DANIEL "G"													WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210		
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	1	1702	2	N	-0-			35
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	2454	2	N	-0-			35
08	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2031	2	N	5			40
							6	9							
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	2573	2	N	-0-			40
10	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	2345	2	N	-0-			40
11	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	2308	2	N	-0-			40
MCILVEEN GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
AYCOCK GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748		
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1861	2	Y	-0-			-0-
07	2263 X	2191	-0-	-72	-0-	-0-	126	1	2065	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	2153	-0-	-389	-0-	-0-	120	1	2033	2	Y	-0-			-0-
09	2250 X	1990	-0-	-260	-0-	-0-	99	1	1891	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	2088	-0-	-113	-0-	-0-	90	1	1998	2	Y	-0-			-0-
11	2130 X	1883	-0-	-247	-0-	-0-	60	1	1823	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STRADFORD GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 220903 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										RRCID -> 156338		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12512 - 12565					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	758	2	Y	-0-						-0-		
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-		70	1	1156	2	Y	-0-						-0-		
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	668	2	Y	-0-						-0-		
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	-0-		28	1	542	2	Y	-0-						-0-		
10	1240 N	666	-0-	-574	-0-	-0-		29	1	637	2	Y	-0-						-0-		
11	690 N	650	-0-	-40	-0-	-0-		21	1	629	2	Y	-0-						-0-		
EUBANKS TRUST										WELL #:		1	RRCID -> 158593		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12169 - 12229		
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	663	2	Y	-0-						-0-		
07	1023 N	701	-0-	-322	-0-	-0-		47	1	654	2	Y	-0-						-0-		
08	837 N	676	-0-	-161	-0-	-0-		41	1	635	2	Y	-0-						-0-		
09	690 N	561	-0-	-129	-0-	-0-		33	1	528	2	Y	-0-						-0-		
10	713 N	665	-0-	-48	-0-	-0-		41	1	624	2	Y	-0-						-0-		
11	660 N	447	-0-	-213	-0-	-0-		27	1	420	2	Y	-0-						-0-		
MOORE, ALMA										WELL #:		1	RRCID -> 160425		COMPL. DATE 06/27/1996		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11912 - 12184		
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	1192	2	Y	-0-						-0-		
07	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	-0-		69	1	961	2	Y	-0-						-0-		
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-		85	1	1305	2	Y	-0-						-0-		
09	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	-0-		64	1	1016	2	Y	-0-						-0-		
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-		63	1	963	2	Y	-0-						-0-		
11	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	-0-		64	1	981	2	Y	-0-						-0-		
ENGLISH										WELL #:		1	RRCID -> 160441		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 12250		PERF.12040 - 12110		
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-		172	1	2969	2	Y	-0-						-0-		
07	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	-0-		177	1	2451	2	Y	-0-						-0-		
08	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	-0-		100	1	1543	2	Y	-0-						-0-		
09	3150 X	2957	-0-	-193	-0-	-0-		175	1	2782	2	Y	-0-						-0-		
10	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	-0-		174	1	2656	2	Y	-0-						-0-		
11	3150 X	2521	-0-	-629	-0-	-0-		155	1	2366	2	Y	-0-						-0-		
MOORE, J. H.										WELL #:		1	RRCID -> 161968		COMPL. DATE 10/22/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11860 - 12200		
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-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
FERRELL "A"										WELL #:		1	RRCID -> 163225		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11254 - 11796		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-		
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-						-0-		
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-						-0-		
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	69	2	Y	-0-						-0-		
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	47	2	Y	-0-						-0-		
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	28	2	Y	-0-						-0-		
MOODY ESTATE										WELL #:		1	RRCID -> 163689		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12254 - 12479		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903										
HENDERSON				WELL #:		1	RRCID -> 163776		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12020	- 12256		
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	
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
LEDBETTER "A"				WELL #:		1	RRCID -> 163922		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10700	- 11953		
06	2312 X	666	-0-	-1646	-0-	36	1	630 2	Y	-0-					-0-	
07	520 X	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485 2	Y	-0-					-0-	
08	1302 X	182	-0-	-1120	-0-	11	1	171 2	Y	-0-					-0-	
09	1260 X	146	-0-	-1114	-0-	9	1	137 2	Y	-0-					-0-	
10	682 X	522	-0-	-160	-0-	32	1	490 2	Y	-0-					-0-	
11	660 X	313	-0-	-347	-0-	19	1	294 2	Y	-0-					-0-	
CLARY				WELL #:		1	RRCID -> 164201		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL	DEPTH 12620	PERF.12174	- 12262		
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234 2	Y	-0-					-0-	
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	15	1	207 2	Y	-0-					-0-	
08	279 N	237	-0-	-42	-0-	14	1	223 2	Y	-0-					-0-	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215 2	Y	-0-					-0-	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219 2	Y	-0-					-0-	
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	15	1	223 2	Y	-0-					-0-	
HARTLEY				WELL #:		1	RRCID -> 164476		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL	DEPTH 12750	PERF.12380	- 12498		
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169 2	Y	-0-					-0-	
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224 2	Y	-0-					-0-	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273 2	Y	-0-					-0-	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	339 2	Y	-0-					-0-	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375 2	Y	-0-					-0-	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374 2	Y	-0-					-0-	
HILL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 164525		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11634	- 11727		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186 2	Y	-0-					-0-	
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	13	1	176 2	Y	-0-					-0-	
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202 2	Y	-0-					-0-	
09	210 N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187 2	Y	-0-					-0-	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191 2	Y	-0-					-0-	
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186 2	Y	-0-					-0-	
MOORE, ALMA				WELL #:		2	RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.12106	- 12168		
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966 2	Y	-0-					-0-	
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	68	1	942 2	Y	-0-					-0-	
08	992 N	963	-0-	-29	-0-	59	1	904 2	Y	-0-					-0-	
09	1020 N	876	-0-	-144	-0-	52	1	824 2	Y	-0-					-0-	
10	1023 N	893	-0-	-130	-0-	55	1	838 2	Y	-0-					-0-	
11	930 N	839	-0-	-91	-0-	51	1	788 2	Y	-0-					-0-	
MOODY ESTATE GU #2				WELL #:		2	RRCID -> 166131		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL	DEPTH 12552	PERF.12352	- 12440		
06	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290 2	N	-0-					-0-	
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109	1	1141 2	N	-0-					-0-	
08	1147 N	661	-0-	-486	-0-	54	1	607 2	N	-0-					-0-	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	201	1	1709 2	N	-0-					-0-	
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	109	1	1152 2	N	-0-					-0-	
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	100	1	1059 2	N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC WHITTINGTON												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 1												NON-ASSOCIATED			
CAPACITY												COMPL. DATE 09/09/1997			
TOTAL DEPTH 12768												PERF.12721 - 12755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENGLISH												WELL #: 2			
RRCID -> 166630												COMPL. DATE 11/17/1997			
TOTAL DEPTH 12450												PERF.10250 - 12298			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COLEMAN "A"												WELL #: 102			
RRCID -> 166956												COMPL. DATE 09/09/2008			
TOTAL DEPTH 11522												PERF.10952 - 11382			
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	366	2	-0-			-0-
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	-0-	8	1	280	2	-0-			-0-

MOORE, ALMA												WELL #: 3			
RRCID -> 169766												COMPL. DATE 04/16/1998			
TOTAL DEPTH 14650												PERF.12557 - 14650			
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, J. H.												WELL #: 3			
RRCID -> 169929												COMPL. DATE 07/23/1998			
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12184 - 12292			
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	1059	2	Y	-0-		-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2106	2	Y	-0-		-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1867	2	Y	-0-		-0-
09	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	-0-	62	1	983	2	Y	-0-		-0-
10	2263	N	906	-0-	-1357	-0-	-0-	56	1	850	2	Y	-0-		-0-
11	1920	N	692	-0-	-1228	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-		-0-

ENGLISH												WELL #: 4			
RRCID -> 169958												COMPL. DATE 08/07/1998			
TOTAL DEPTH 12600												PERF.12159 - 12314			
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-		-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	367	2	Y	-0-		-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-		-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-		-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-		-0-
11	330	N	258	-0-	-72	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-		-0-

HENDERSON												WELL #: 2			
RRCID -> 170005												COMPL. DATE 07/02/1998			
TOTAL DEPTH 13000												PERF.12210 - 12428			
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	602	2	Y	-0-		-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	-0-	45	1	629	2	Y	-0-		-0-
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-		-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	606	2	Y	-0-		-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	-0-	41	1	625	2	Y	-0-		-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
HENDERSON																	
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		//CONT.//		220903													
		WELL #:		3		RRCID -> 170284		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL		DEPTH 12838		PERF.12347 - 12643			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	63	1	1098	2	Y	-0-			-0-		
07		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	74	1	1020	2	Y	-0-			-0-		
08		1209 X	1073	-0-	-136	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-			-0-		
09		1170 X	987	-0-	-183	-0-	58	1	929	2	Y	-0-			-0-		
10		1209 X	1010	-0-	-199	-0-	62	1	948	2	Y	-0-			-0-		
11		1170 X	972	-0-	-198	-0-	60	1	912	2	Y	-0-			-0-		
		HENDERSON		WELL #:		4		RRCID -> 170285		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL		DEPTH 12750		PERF.12207 - 12611	
06		1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	-0-				-0-	
07		959 X	959	-0-	-0-	-0-	65	1	892	2	Y	2		2 8		-0-	
							2	9									
08		961 X	667	-0-	-294	-0-	41	1	624	2	Y	2		2 8		-0-	
							2	9									
09		1320 X	454	-0-	-866	-0-	27	1	427	2	Y	-0-				-0-	
10		1364 X	570	-0-	-794	-0-	35	1	535	2	Y	-0-				-0-	
11		1320 X	1141	-0-	-179	-0-	70	1	1071	2	Y	-0-				-0-	
		MOORE, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 170910		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL		DEPTH 12550		PERF.12065 - 12237	
06		8594 X	734	-0-	-7860	-0-	40	1	694	2	Y	-0-				-0-	
07		607 X	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	-0-				-0-	
08		4681 X	530	-0-	-4151	-0-	32	1	498	2	Y	-0-				-0-	
09		4530 X	1080	-0-	-3450	-0-	64	1	1016	2	Y	-0-				-0-	
10		3348 X	1554	-0-	-1794	-0-	96	1	1458	2	Y	-0-				-0-	
11		720 X	311	-0-	-409	-0-	19	1	292	2	Y	-0-				-0-	
		EUBANKS TRUST		WELL #:		3		RRCID -> 170927		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.12094 - 12305	
06		482 X	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	Y	-0-				-0-	
07		403 X	359	-0-	-44	-0-	24	1	335	2	Y	-0-				-0-	
08		403 X	280	-0-	-123	-0-	17	1	263	2	Y	-0-				-0-	
09		480 X	368	-0-	-112	-0-	22	1	346	2	Y	-0-				-0-	
10		496 X	402	-0-	-94	-0-	25	1	377	2	Y	-0-				-0-	
11		480 X	353	-0-	-127	-0-	22	1	331	2	Y	-0-				-0-	
		ENGLISH		WELL #:		3		RRCID -> 171058		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL		DEPTH 12900		PERF.12050 - 12165	
06		3060 X	2546	-0-	-514	-0-	139	1	2407	2	Y	-0-				-0-	
07		3162 X	2518	-0-	-644	-0-	170	1	2347	2	Y	1		1 8		-0-	
							1	9									
08		3286 X	2789	-0-	-497	-0-	170	1	2619	2	Y	-0-				-0-	
09		3180 X	2606	-0-	-574	-0-	154	1	2452	2	Y	-0-				-0-	
10		3286 X	2650	-0-	-636	-0-	163	1	2487	2	Y	-0-				-0-	
11		2700 X	2603	-0-	-97	-0-	160	1	2443	2	Y	-0-				-0-	
		WHITE, H. E.		WELL #:		2		RRCID -> 171121		COMPL. DATE 08/18/1998		TOTAL		DEPTH 12950		PERF.12507 - 12710	
06		2700 X	2155	-0-	-545	-0-	118	1	2037	2	Y	-0-				-0-	
07		2790 X	1928	-0-	-862	-0-	130	1	1797	2	Y	1		1 8		-0-	
							1	9									
08		2573 X	2115	-0-	-458	-0-	129	1	1984	2	Y	2		2 8		-0-	
							2	9									
09		2370 X	1956	-0-	-414	-0-	116	1	1840	2	Y	-0-				-0-	
10		2449 X	2186	-0-	-263	-0-	135	1	2051	2	Y	-0-				-0-	
11		2160 X	2048	-0-	-112	-0-	126	1	1922	2	Y	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC		//CONT.//		220903								
EUBANKS TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 171346		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL	DEPTH	12550	PERF.111992 - 12270
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	84	X		-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	-0-
08	93	X		-0-	-0-	-93	-0-					-0-
09	90	X		-0-	-0-	-90	-0-					-0-
10	93	X		51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	-0-
11	90	X		38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	-0-

MOORE, ALMA		WELL #:		4	RRCID -> 171348		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12101 - 12416
06	844	X		844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	-0-
07	728	X		728	-0-	-0-	-0-	49	1	679	2	-0-
08	899	X		420	-0-	-479	-0-	26	1	394	2	-0-
09	870	X		385	-0-	-485	-0-	23	1	362	2	-0-
10	899	X		395	-0-	-504	-0-	24	1	371	2	-0-
11	840	X		562	-0-	-278	-0-	34	1	528	2	-0-

CLARY		WELL #:		3	RRCID -> 171350		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL	DEPTH	12770	PERF.12324 - 12600
06	1191	X		1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1126	2	-0-
07	1488	X		809	-0-	-679	-0-	55	1	754	2	-0-
08	1612	X		1375	-0-	-237	-0-	84	1	1291	2	-0-
09	1560	X		1219	-0-	-341	-0-	72	1	1147	2	-0-
10	1302	X		1302	-0-	-0-	-0-	80	1	1222	2	-0-
11	1320	X		1231	-0-	-89	-0-	75	1	1156	2	-0-

CLARY		WELL #:		2	RRCID -> 171422		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL	DEPTH	12700	PERF.12235 - 12513
06	2610	X		2464	-0-	-146	-0-	135	1	2329	2	-0-
07	2728	X		2079	-0-	-649	-0-	140	1	1939	2	-0-
08	2728	X		2223	-0-	-505	-0-	135	1	2088	2	-0-
09	2490	X		2334	-0-	-156	-0-	138	1	2196	2	-0-
10	2542	X		1871	-0-	-671	-0-	115	1	1756	2	-0-
11	2586	X		2586	-0-	-0-	-0-	159	1	2427	2	-0-

WHITTINGTON		WELL #:		2	RRCID -> 171424		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12586 - 12829
06	9028	X		1189	-0-	-7839	-0-	65	1	1124	2	-0-
07	491	X		491	-0-	-0-	-0-	33	1	458	2	-0-
08	4588	X		515	-0-	-4073	-0-	31	1	484	2	-0-
09	4440	X		63	-0-	-4377	-0-	4	1	59	2	-0-
10	3410	X		11	-0-	-3399	-0-	1	1	10	2	-0-
11	1200	X		40	-0-	-1160	-0-	2	1	38	2	-0-

HARTLEY		WELL #:		2	RRCID -> 171432		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL	DEPTH	12790	PERF.12412 - 12644
06	839	N		839	-0-	-0-	-0-	46	1	793	2	-0-
07	828	N		828	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	-0-
08	837	N		825	-0-	-12	-0-	50	1	775	2	-0-
09	840	N		753	-0-	-87	-0-	44	1	709	2	-0-
10	837	N		800	-0-	-37	-0-	49	1	751	2	-0-
11	810	N		757	-0-	-53	-0-	46	1	711	2	-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 171845		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL	DEPTH	12448	PERF.12248 - 12294
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC EUBANKS TRUST				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 171892	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL	DEPTH 12700	PERF.12167	- 12447				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	60	-0-	-30	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-

WHITE, H. E.				WELL #:	3	RRCID -> 171986	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL	DEPTH 13100	PERF.12601	- 12893				
06	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	-0-	281	1	4856	2	Y	-0-			-0-
07	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	3491	2	Y	3	3 8		-0-
							3	9							
08	5983 X	3195	-0-	-2788	-0-	-0-	194	1	2999	2	Y	2	2 8		-0-
							2	9							
09	5790 X	3467	-0-	-2323	-0-	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-			-0-
10	5983 X	3411	-0-	-2572	-0-	-0-	210	1	3201	2	Y	-0-			-0-
11	5130 X	3503	-0-	-1627	-0-	-0-	215	1	3288	2	Y	-0-			-0-

HARTLEY				WELL #:	3	RRCID -> 172336	COMPL. DATE 02/19/1999	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12391	- 12710				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPPS				WELL #:	1	RRCID -> 172767	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11410	- 12294				
06	390 N	308	-0-	-82	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-			-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	-0-	7	1	247	2	N	-0-			-0-

WHITE, H. E.				WELL #:	4	RRCID -> 172947	COMPL. DATE 04/06/1999	TOTAL	DEPTH 13250	PERF.12691	- 13014				
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-			-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	723	2	Y	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	831	2	Y	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	699	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	698	-0-	-77	-0-	-0-	43	1	655	2	Y	-0-			-0-
11	810 N	642	-0-	-168	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 173076	COMPL. DATE 01/17/1999	TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11534	- 11764				
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	450	2	Y	-0-			-0-
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	535	1	450	2	Y	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	562	1	478	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	958	-0-	-32	-0-	-0-	529	1	429	2	Y	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	-0-	552	1	465	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	973	-0-	-17	-0-	-0-	529	1	444	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY				//CONT.// 220903 WELL #:	88576 304 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	173415	COMPL.	DATE	05/16/1999	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.12234	-	12519					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		9	X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-					-0-
07		31	X	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	Y	-0-				-0-
08		279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		270	X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		279	X	187	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	175	2	Y	-0-				-0-
11		30	X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENGLISH						WELL #:	6	RRCID ->	173441	COMPL.	DATE	05/25/1999	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.12164	-	12318			
06		2550	X	2305	-0-	-245	-0-	-0-	-0-	-0-		126	1	2179	2	Y	-0-				-0-
07		1922	X	1455	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1357	2	Y	-0-				-0-
08		2108	X	980	-0-	-1128	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	920	2	Y	-0-				-0-
09		2310	X	544	-0-	-1766	-0-	-0-	-0-	-0-		32	1	512	2	Y	-0-				-0-
10		2387	X	133	-0-	-2254	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	Y	-0-				-0-
11		2310	X	65	-0-	-2245	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	61	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON						WELL #:	5	RRCID ->	174218	COMPL.	DATE	06/21/1999	TOTAL	DEPTH	12540	PERF.12042	-	12335			
06		285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	269	2	Y	-0-				-0-
07		293	N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	273	2	Y	-0-				-0-
08		341	N	317	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	298	2	Y	-0-				-0-
09		300	N	286	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	269	2	Y	-0-				-0-
10		296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	278	2	Y	-0-				-0-
11		300	N	285	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	268	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH						WELL #:	5	RRCID ->	174226	COMPL.	DATE	07/08/1999	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11952	-	12172			
06		380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	359	2	Y	-0-				-0-
07		372	N	368	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	343	2	Y	-0-				-0-
08		372	N	370	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	347	2	Y	-0-				-0-
09		390	N	351	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	330	2	Y	-0-				-0-
10		372	N	370	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	347	2	Y	-0-				-0-
11		360	N	355	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	333	2	Y	-0-				-0-
WHITTINGTON						WELL #:	3	RRCID ->	174900	COMPL.	DATE	07/14/1999	TOTAL	DEPTH	13081	PERF.12635	-	12912			
06		376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	355	2	Y	-0-				-0-
07		403	N	371	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	346	2	Y	-0-				-0-
08		1643	N	393	-0-	-1250	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	369	2	Y	-0-				-0-
09		390	N	374	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	352	2	Y	-0-				-0-
10		388	N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	364	2	Y	-0-				-0-
11		390	N	371	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	348	2	Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA						WELL #:	5	RRCID ->	175024	COMPL.	DATE	01/07/2013	TOTAL	DEPTH	12760	PERF.12246	-	12595			
06		142	N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	134	2	Y	-0-				-0-
07		124	N	111	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	104	2	Y	-0-				-0-
08		132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	124	2	Y	-0-				-0-
09		150	N	109	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	103	2	Y	-0-				-0-
10		124	N	115	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	108	2	Y	-0-				-0-
11		120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	101	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MOORE, ALMA														
WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-		-0-	
07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	111	1	1528	2	Y	1	1 8	-0-	
08	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	126	1	1945	2	Y	2	2 8	-0-	
09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	Y	-0-		-0-	
10	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	97	1	1474	2	Y	-0-		-0-	
11	2010 N	1745	-0-	-265	-0-	107	1	1638	2	Y	-0-		-0-	
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	205	1	3551	2	Y	-0-		-0-	
07	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	263	1	3639	2	Y	-0-		-0-	
08	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	270	1	4167	2	Y	1	1 8	-0-	
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	245	1	3902	2	Y	2	2 8	-0-	
10	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	272	1	4141	2	Y	1	1 8	-0-	
11	4290 X	4069	-0-	-221	-0-	249	1	3820	2	Y	-0-		-0-	
ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
06	457 X	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-		-0-	
07	695 X	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	-0-		-0-	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-	
09	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-		-0-	
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-		-0-	
11	660 X	309	-0-	-351	-0-	19	1	290	2	Y	-0-		-0-	
HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479														
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	2	Y	-0-		-0-	
07	899 N	545	-0-	-354	-0-	37	1	508	2	Y	-0-		-0-	
08	713 N	111	-0-	-602	-0-	7	1	104	2	Y	-0-		-0-	
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702	2	Y	-0-		-0-	
10	558 N	222	-0-	-336	-0-	14	1	208	2	Y	-0-		-0-	
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-		-0-	
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680														
06	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	76	1	1323	2	Y	-0-		-0-	
07	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	103	1	1423	2	Y	-0-		-0-	
08	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	95	1	1462	2	Y	-0-		-0-	
09	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	89	1	1418	2	Y	-0-		-0-	
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	98	1	1487	2	Y	-0-		-0-	
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	93	1	1420	2	Y	-0-		-0-	
UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545														
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	621	1	752	2	N	-0-		-0-	
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	194	1	1231	2	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	137	1	1165	2	N	-0-		-0-	
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	2	N	-0-		-0-	
10	961 N	906	-0-	-55	-0-	208	1	698	2	N	-0-		-0-	
11	930 N	320	-0-	-610	-0-	39	1	281	2	N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
WHITTINGTON			WELL #:		4	RRCID -> 176280		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL	DEPTH 13320	PERF.12609 - 12967					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
EUBANKS TRUST					WELL #:	5	RRCID -> 176283		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL	DEPTH 12580	PERF.12097 - 12358				
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	523	-0-	-376	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	448	-0-	-332	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	735	-0-	-71	-0-	45	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	63	1	957	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	4	RRCID -> 176351		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12094 - 12238				
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	132	-0-	132	132	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	7	-0-	7	139	7	2				Y	-0-				-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	7	RRCID -> 176708		COMPL. DATE 12/09/1999		TOTAL	DEPTH 12630	PERF.12080 - 12446				
06	1890	X	675	-0-	-1215	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	1953	X	682	-0-	-1271	-0-	46	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	572	-0-	-203	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	495	-0-	-255	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	591	-0-	-184	-0-	36	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
MOORE, ALMA					WELL #:	8	RRCID -> 176814		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL	DEPTH 12430	PERF.11933 - 12258				
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	398	-0-	-112	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
MOORE, J. H.					WELL #:	6	RRCID -> 176818		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12018 - 12232				
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	102	1	1405	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	91	1	1405	2	Y	1		1	8		-0-
							1	9									
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	82	1	1305	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	85	1	1303	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1363	-0-	-77	-0-	84	1	1279	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"												//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4				NON-ASSOCIATED RRCID -> 176956				CAPACITY COMPL. DATE 02/16/2000				CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	1138	2	N	-0-					75								
07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	2257	2	N	-0-	3				78								
									3	9																	
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	1	1604	2	N	-0-					78								
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1147	2	N	-0-					78								
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	896	2	N	-0-					78								
11	1020	N	935	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	113	1	822	2	N	-0-					78								
DANIEL "G"												WELL #: 3				RRCID -> 177775				COMPL. DATE 03/31/2000				TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
MOORE, J. H.												WELL #: 5				RRCID -> 177840				COMPL. DATE 04/27/2000				TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035			
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-								
07	186	N	179	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-								
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-								
09	180	N	174	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-								
10	186	N	182	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-								
11	210	N	177	-0-	-0-	-33	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-								
WHITE, H. E.												WELL #: 5				RRCID -> 177864				COMPL. DATE 05/03/2000				TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866			
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-								
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-								
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					-0-								
09	330	N	280	-0-	-0-	-50	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-								
10	310	N	292	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-								
11	330	N	249	-0-	-0-	-81	-0-	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-								
EUBANKS TRUST												WELL #: 6				RRCID -> 177947				COMPL. DATE 03/17/2000				TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
EUBANKS TRUST												WELL #: 7				RRCID -> 177974				COMPL. DATE 03/29/2000				TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260			
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-								
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-								
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-								
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-								
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
HENDERSON															
//CONT.// 88576 304															
//CONT.// 220903															
WELL #: 9															
RRCID -> 178286															
COMPL. DATE N/A															
CAPACITY															
TOTAL DEPTH 12480												PERF.11873 - 12012			
M O															
ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-			-0-	
07	465 N	261	-0-	-204	-0-	18	1	243	2	Y	-0-			-0-	
08	434 N	260	-0-	-174	-0-	16	1	244	2	Y	-0-			-0-	
09	420 N	163	-0-	-257	-0-	10	1	153	2	Y	-0-			-0-	
10	248 N	99	-0-	-149	-0-	6	1	93	2	Y	-0-			-0-	
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, J. H.												WELL #: 7			
												RRCID -> 178328			
												COMPL. DATE 06/02/2000			
												TOTAL DEPTH 12470			
												PERF.12022 - 12207			
06	646 X	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-			-0-	
07	847 X	847	-0-	-0-	-0-	57	1	790	2	Y	-0-			-0-	
08	124 X	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-	
09	660 X	542	-0-	-118	-0-	32	1	510	2	Y	-0-			-0-	
10	837 X	746	-0-	-91	-0-	46	1	700	2	Y	-0-			-0-	
11	942 X	942	-0-	-0-	-0-	58	1	884	2	Y	-0-			-0-	
ENGLISH												WELL #: 9			
												RRCID -> 178329			
												COMPL. DATE 05/31/2000			
												TOTAL DEPTH 12505			
												PERF.12146 - 12294			
06	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-			-0-	
07	1054 X	1039	-0-	-15	-0-	70	1	969	2	Y	-0-			-0-	
08	1240 X	1025	-0-	-215	-0-	62	1	963	2	Y	-0-			-0-	
09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-			-0-	
10	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	68	1	1040	2	Y	-0-			-0-	
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	101	1	1548	2	Y	-0-			-0-	
EUBANKS TRUST												WELL #: 9			
												RRCID -> 178332			
												COMPL. DATE 06/03/2000			
												TOTAL DEPTH 12416			
												PERF.11994 - 12218			
06	1375 X	1367	-0-	-8	-0-	75	1	1292	2	Y	-0-			-0-	
07	23 X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-	
08	48 X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-	
09	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	110	1	1760	2	Y	-0-			-0-	
10	1426 X	584	-0-	-842	-0-	36	1	548	2	Y	-0-			-0-	
11	1380 X	245	-0-	-1135	-0-	15	1	230	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA												WELL #: 10			
												RRCID -> 178749			
												COMPL. DATE 06/16/2000			
												TOTAL DEPTH 12500			
												PERF.12024 - 12289			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA												WELL #: 12			
												RRCID -> 178766			
												COMPL. DATE 07/27/2000			
												TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.12204 - 12488			
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1234	2	Y	-0-			-0-	
07	1333 N	529	-0-	-804	-0-	36	1	493	2	Y	-0-			-0-	
08	1798 N	435	-0-	-1363	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-	
09	1320 N	435	-0-	-885	-0-	26	1	409	2	Y	-0-			-0-	
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	2	Y	-0-			-0-	
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	25	1	381	2	Y	-0-			-0-	
HILL "G"												WELL #: 1			
												RRCID -> 179038			
												COMPL. DATE 07/17/2000			
												TOTAL DEPTH 12290			
												PERF.12027 - 12132			
06	T. A.	-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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
MOORE, ALMA															
WELL #: 11															
RRCID -> 179065															
COMPL. DATE 08/22/2000															
TOTAL DEPTH 12550												PERF.12164 - 12426			
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	* * CODE	EOM BALANCE
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-				-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	2	Y	-0-				-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-				-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	20	1	319	2	Y	-0-				-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	21	1	328	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	21	1	320	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON															
WELL #: 8															
RRCID -> 179262															
COMPL. DATE 05/17/2000															
TOTAL DEPTH 12470												PERF.12020 - 12273			
06	3067 X	1004	-0-	-2063	-0-	55	1	949	2	Y	-0-				-0-
07	676 X	676	-0-	-0-	-0-	46	1	630	2	Y	-0-				-0-
08	1798 X	359	-0-	-1439	-0-	22	1	337	2	Y	-0-				-0-
09	1740 X	328	-0-	-1412	-0-	19	1	309	2	Y	-0-				-0-
10	1798 X	303	-0-	-1495	-0-	19	1	284	2	Y	-0-				-0-
11	990 X	313	-0-	-677	-0-	19	1	294	2	Y	-0-				-0-
HENDERSON															
WELL #: 11															
RRCID -> 179263															
COMPL. DATE 06/08/2000															
TOTAL DEPTH 12810												PERF.12313 - 12598			
06	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	93	1	1616	2	Y	-0-				-0-
07	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	167	1	2310	2	Y	-0-				-0-
08	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	97	1	1491	2	Y	-0-				-0-
09	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	Y	-0-				-0-
10	2480 X	1265	-0-	-1215	-0-	78	1	1187	2	Y	-0-				-0-
11	2400 X	1222	-0-	-1178	-0-	75	1	1147	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C"															
WELL #: 5															
RRCID -> 179306															
COMPL. DATE 05/13/2000															
TOTAL DEPTH 12693												PERF.12442 - 12546			
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	698	1	847	2	N	-0-				-0-
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	211	1	1339	2	N	-0-				-0-
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	160	1	1363	2	N	-0-				-0-
09	870 N	540	-0-	-330	-0-	37	1	503	2	N	-0-				-0-
10	899 N	499	-0-	-400	-0-	115	1	384	2	N	-0-				-0-
11	870 N	331	-0-	-539	-0-	40	1	291	2	N	-0-				-0-
UTLEY "C"															
WELL #: 6															
RRCID -> 179307															
COMPL. DATE 06/24/2000															
TOTAL DEPTH 12650												PERF.12402 - 12452			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MOORE, ALMA															
WELL #: 9															
RRCID -> 179511															
COMPL. DATE 08/30/2000															
TOTAL DEPTH 12385												PERF.11927 - 12236			
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	105	1	1814	2	Y	-0-				-0-
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	163	1	2257	2	Y	-0-				-0-
						1	9								
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	-0-				-0-
						2	9								
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	133	1	2119	2	Y	-0-				-0-
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	141	1	2156	2	Y	-0-				-0-
11	2400 N	2182	-0-	-218	-0-	134	1	2048	2	Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
IVY "B" GAS UNIT 1																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 220903																	
WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	1560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
07	1829 X	1732	-0-	-97	-0-	-0-	150	1	1582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1746	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
09	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	-0-	184	1	1565	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
10	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1902	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
11	1830 X	1628	-0-	-202	-0-	-0-	141	1	1487	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18
HENDERSON													WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542				
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	624	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	546	-0-	-74	-0-	-0-	34	1	512	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	-0-	38	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PHILIP IVY GAS UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168				
06	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	966	1	821	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	1	928	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3069 X	841	-0-	-2228	-0-	-0-	457	1	384	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2970 X	193	-0-	-2777	-0-	-0-	105	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ENGLISH													WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380				
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	-0-	70	1	1075	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	-0-	67	1	1022	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	-0-	66	1	1017	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HENDERSON													WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525				
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	1366	-0-	-153	-0-	-0-	92	1	1274	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1397	-0-	-43	-0-	-0-	86	1	1311	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HARTLEY													WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686				
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	651 N	588	-0-	-63	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	630 N	597	-0-	-33	-0-	-0-	37	1	560	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230				
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	-0-	2090	1	1779	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	1	1814	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	2437	1	2071	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	1	1937	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	2491	1	2094	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	1	1916	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
BASS "A"															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	326	1	396	2	N	-0-			-0-	
07	744 N	734	-0-	-10	-0-	100	1	634	2	N	-0-			-0-	
08	744 N	738	-0-	-6	-0-	78	1	660	2	N	-0-			-0-	
09	720 N	711	-0-	-9	-0-	48	1	663	2	N	-0-			-0-	
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	168	1	564	2	N	-0-			-0-	
11	720 N	706	-0-	-14	-0-	85	1	621	2	N	-0-			-0-	
MOORE, J. H.												WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954			
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-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA												WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374			
06	513 X	107	-0-	-406	-0-	6	1	101	2	Y	-0-			-0-	
07	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-			-0-	
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-	
09	360 X	164	-0-	-196	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-	
10	124 X	58	-0-	-66	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-	
11	120 X	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			-0-	
MOORE, ALMA												WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437			
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-			-0-	
07	217 X	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-	
08	651 X	125	-0-	-526	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			-0-	
09	630 X	127	-0-	-503	-0-	8	1	119	2	Y	-0-			-0-	
10	186 X	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	Y	-0-			-0-	
11	150 X	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-	
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274			
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-			-0-	
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-			-0-	
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	55	1	622	2	N	-0-			-0-	
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	2	N	-0-			-0-	
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	57	1	601	2	N	-0-			-0-	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-			-0-	
UTLEY "C"												WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435			
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	2392	1	2898	2	N	-0-			-0-	
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	733	1	4660	2	N	-0-			-0-	
08	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	577	1	4914	2	N	-0-			-0-	
09	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	374	1	5112	2	N	-0-			-0-	
10	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1398	1	4678	2	N	-0-			-0-	
11	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	689	1	5031	2	N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC IVY "B" GAS UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	184028	COMPL.	DATE	12/10/2020	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.11592	-	11766			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-			692	1	589	2	Y	-0-					47
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-			936	1	786	2	Y	-0-					47
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-			954	1	811	2	Y	-0-	8				55
									9	9									
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-			897	1	727	2	Y	-0-					55
10	1705	N	1585	-0-	-120	-0-			861	1	724	2	Y	-0-					55
11	1650	N	1261	-0-	-389	-0-			685	1	576	2	Y	-0-					55

LEDBETTER "A"					WELL #:	2	RRCID ->	184230	COMPL.	DATE	06/07/2001	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11822	-	12012		
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-			57	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1027	-0-	-27	-0-			69	1	958	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1013	-0-	-41	-0-			62	1	951	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-			58	1	919	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-			62	1	943	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-			61	1	936	2	Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST					WELL #:	10	RRCID ->	184644	COMPL.	DATE	06/28/2001	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.11987	-	12333		
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-			60	1	1046	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1176	-0-	-188	-0-			79	1	1097	2	Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-			86	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-			83	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-			131	1	1989	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1251	-0-	-99	-0-			77	1	1174	2	Y	-0-					-0-

HARTLEY					WELL #:	5	RRCID ->	184903	COMPL.	DATE	07/19/2001	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.12462	-	12786		
06	923	X	923	-0-	-0-	-0-			50	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-			131	1	1814	2	Y	-0-	1		1 8		-0-
									1	9									
08	1984	X	1863	-0-	-121	-0-			113	1	1748	2	Y	-0-	2		2 8		-0-
									2	9									
09	1920	X	1676	-0-	-244	-0-			99	1	1577	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1848	-0-	-136	-0-			114	1	1734	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1345	-0-	-545	-0-			82	1	1263	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	185177	COMPL.	DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	12741	PERF.12478	-	12663		
06	793	X	793	-0-	-0-	-0-			40	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-			113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
08	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-			78	1	1326	2	Y	-0-					-0-
09	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-			71	1	1342	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1518	-0-	-435	-0-			66	1	1452	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1427	-0-	-463	-0-			45	1	1382	2	Y	-0-					-0-

MOORE, J. H.					WELL #:	8	RRCID ->	185632	COMPL.	DATE	08/01/2001	TOTAL	DEPTH	12430	PERF.11857	-	12249		
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-			85	1	1473	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1742	-0-	-118	-0-			117	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1688	-0-	-110	-0-			103	1	1585	2	Y	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-			119	1	1887	2	Y	-0-					-0-
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-			121	1	1845	2	Y	-0-					-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-			111	1	1703	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 187176		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/2001				TOTAL	DEPTH	12554	PERF.12280 - 12428	CNTY: FREESTONE					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	-0-			778 1	942 2	N	-0-	-0-						58
07		1829	N	1777	-0-	-52	-0-	-0-			242 1	1535 2	N	-0-	-0-						58
08		2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	-0-			231 1	1965 2	N	-0-	-0-						58
09		1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-			123 1	1683 2	N	-0-	-0-						58
10		1767	N	1514	-0-	-253	-0-	-0-			348 1	1166 2	N	-0-	-0-						58
11		2130	N	1597	-0-	-533	-0-	-0-			192 1 4 9	1401 2	N	-0-	4						62

EUBANKS TRUST				WELL #: 12		RRCID -> 187180		COMPL. DATE 08/31/2001				TOTAL	DEPTH	12315	PERF.11848 - 12125						
06		852	N	852	-0-	-0-	-0-	-0-			47 1	805 2	Y	-0-	-0-						-0-
07		1023	N	627	-0-	-396	-0-	-0-			42 1	585 2	Y	-0-	-0-						-0-
08		992	N	780	-0-	-212	-0-	-0-			48 1	732 2	Y	-0-	-0-						-0-
09		1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1	1038 2	Y	-0-	-0-						-0-
10		1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-			65 1	993 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-			61 1	940 2	Y	-0-	-0-						-0-

ENGLISH				WELL #: 12		RRCID -> 187203		COMPL. DATE 10/22/2001				TOTAL	DEPTH	12368	PERF.12086 - 12164						
06		2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1	1891 2	Y	-0-	-0-						-0-
07		2325	X	2174	-0-	-151	-0-	-0-			147 1 1 9	2026 2	Y	-0-	1		1	8			-0-
08		2387	X	2338	-0-	-49	-0-	-0-			142 1 2 9	2194 2	Y	-0-	2		2	8			-0-
09		2310	X	2209	-0-	-101	-0-	-0-			130 1	2079 2	Y	-0-	-0-						-0-
10		2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-			150 1	2279 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-			139 1	2135 2	Y	-0-	-0-						-0-

ENGLISH				WELL #: 11		RRCID -> 187239		COMPL. DATE 10/02/2001				TOTAL	DEPTH	12475	PERF.12124 - 12258						
06		3210	X	2564	-0-	-646	-0-	-0-			140 1	2424 2	Y	-0-	-0-						-0-
07		3317	X	2300	-0-	-1017	-0-	-0-			155 1	2145 2	Y	-0-	-0-						-0-
08		3286	X	2649	-0-	-637	-0-	-0-			161 1	2488 2	Y	-0-	-0-						-0-
09		3180	X	3164	-0-	-16	-0-	-0-			187 1	2977 2	Y	-0-	-0-						-0-
10		3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-			200 1	3055 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-			190 1	2908 2	Y	-0-	-0-						-0-

LEDBETTER "A"				WELL #: 3		RRCID -> 187278		COMPL. DATE 10/31/2001				TOTAL	DEPTH	12150	PERF.11792 - 11960						
06		192	N	192	-0-	-0-	-0-	-0-			10 1	182 2	Y	-0-	-0-						-0-
07		191	N	191	-0-	-0-	-0-	-0-			13 1	178 2	Y	-0-	-0-						-0-
08		589	N	233	-0-	-356	-0-	-0-			14 1	219 2	Y	-0-	-0-						-0-
09		237	N	237	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	223 2	Y	-0-	-0-						-0-
10		240	N	240	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	225 2	Y	-0-	-0-						-0-
11		240	N	214	-0-	-26	-0-	-0-			13 1	201 2	Y	-0-	-0-						-0-

DANIEL "G"				WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002				TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12446 - 12554						
06		1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-			469 1	569 2	N	-0-	-0-						13
07		911	N	911	-0-	-0-	-0-	-0-			124 1	787 2	N	-0-	-0-						13
08		964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1	863 2	N	-0-	-0-						13
09		1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-			74 1	1016 2	N	-0-	-0-						13
10		1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-			244 1	817 2	N	-0-	-0-						13
11		881	N	881	-0-	-0-	-0-	-0-			106 1	775 2	N	-0-	-0-						13

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
EUBANKS TRUST														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 220903														
WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251														
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
06	2504 X	1196	-0-	-1308	-0-	65	1	1131	2	Y	-0-			-0-
07	517 X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	Y	-0-			-0-
08	1302 X	39	-0-	-1263	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
09	1260 X	328	-0-	-932	-0-	19	1	309	2	Y	-0-			-0-
10	1302 X	704	-0-	-598	-0-	43	1	661	2	Y	-0-			-0-
11	1200 X	1090	-0-	-110	-0-	67	1	1023	2	Y	-0-			-0-
S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180														
06	682 N	682	-0-	-0-	-0-	129	1	553	2	N	-0-			5
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	91	1	549	2	N	-0-			5
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	170	1	512	2	N	-0-			5
09	690 N	526	-0-	-164	-0-	13	1	513	2	N	-0-			5
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	255	1	365	2	N	-0-			5
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	152	1	534	2	N	-0-			5
FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926														
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	70	1	973	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	34	-0-	-307	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386														
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	69	1	958	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	61	1	947	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	935	-0-	-145	-0-	55	1	880	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	59	1	894	2	Y	-0-			-0-
11	990 N	950	-0-	-40	-0-	58	1	892	2	Y	-0-			-0-
HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206														
06	962 X	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	Y	-0-			-0-
07	1240 X	908	-0-	-332	-0-	61	1	846	2	Y	1	1 8		-0-
08	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	2	2 8		-0-
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-			-0-
10	1240 X	1125	-0-	-115	-0-	69	1	1055	2	Y	1	1 8		-0-
11	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1352	2	Y	-0-			-0-
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741														
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-			-0-
07	899 X	225	-0-	-674	-0-	15	1	210	2	Y	-0-			-0-
08	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	83	1	1285	2	Y	-0-			-0-
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	Y	-0-			-0-
10	1643 X	1421	-0-	-222	-0-	88	1	1333	2	Y	-0-			-0-
11	1590 X	1258	-0-	-332	-0-	77	1	1181	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC HARTLEY										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
										WELL #:		8		RRCID -> 188117		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12306 - 12729	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	Y	-0-				-0-						
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	126	1	1747	2	Y	1	1 8			-0-						
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	134	1	2062	2	Y	2	2 8			-0-						
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	139	1	2211	2	Y	2	2 8			-0-						
10	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	163	1	2490	2	Y	-0-				-0-						
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	154	1	2354	2	Y	-0-				-0-						
HILL "A"				WELL #:		2		RRCID -> 188121		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12246 - 12410							
06	667 X	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-				-0-						
07	620 X	608	-0-	-12	-0-	41	1	567	2	Y	-0-				-0-						
08	1054 X	575	-0-	-479	-0-	35	1	540	2	Y	-0-				-0-						
09	1020 X	538	-0-	-482	-0-	32	1	506	2	Y	-0-				-0-						
10	1054 X	706	-0-	-348	-0-	43	1	663	2	Y	-0-				-0-						
11	770 X	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-				-0-						
WHITTINGTON				WELL #:		7		RRCID -> 188734		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 13004		PERF.12756 - 12781							
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	2	Y	-0-				-0-						
07	1922 N	75	-0-	-1847	-0-	5	1	70	2	Y	-0-				-0-						
08	1922 N	333	-0-	-1589	-0-	20	1	313	2	Y	-0-				-0-						
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	115	1	1835	2	Y	-0-				-0-						
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	141	1	2149	2	Y	-0-				-0-						
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	137	1	2091	2	Y	-0-				-0-						
HARTLEY				WELL #:		6		RRCID -> 188735		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 12915		PERF.12410 - 12657							
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	Y	-0-				-0-						
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	Y	-0-				-0-						
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	76	1	1176	2	Y	-0-				-0-						
09	1380 N	1161	-0-	-219	-0-	69	1	1092	2	Y	-0-				-0-						
10	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	72	1	1091	2	Y	-0-				-0-						
11	1200 N	1117	-0-	-83	-0-	68	1	1049	2	Y	-0-				-0-						
WHITTINGTON				WELL #:		5		RRCID -> 188740		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12482 - 12766							
06	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-				-0-						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-						
BASS "A"				WELL #:		4		RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500							
06	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	1321	1	1600	2	N	1	1 7			10						
07	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	339	1	2152	2	N	-0-				10						
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	266	1	2264	2	N	-0-				10						
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	166	1	2276	2	N	-0-				10						
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	-0-				10						
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	122	1	889	2	N	-0-				10						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
UTLEY "C"															
WELL #: 10															
RRCID -> 190083															
COMPL. DATE 03/13/2009															
TOTAL DEPTH 12650															
PERF.11901 - 12065															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	745	1	866	2	N	-0-				35
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	330	1	1898	2	N	-0-				35
08	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	197	1	1416	2	N	-0-				35
09	1620 N	843	-0-	-777	-0-	85	1	750	2	N	7				42
						8	9								
10	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-				42
11	3000 N	3107	-0-	107	107	401	1	2706	2	N	-0-				42
UTLEY "C"															
WELL #: 8															
RRCID -> 190288															
COMPL. DATE 03/16/2009															
TOTAL DEPTH 12598															
PERF.12014 - 12152															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BASS "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 192384															
COMPL. DATE 04/29/2008															
TOTAL DEPTH 12653															
PERF.12078 - 12190															
06	660 N	412	-0-	-248	-0-	186	1	226	2	N	-0-				73
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	759	2	N	-0-				73
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	2	N	-0-				73
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	77	1	1051	2	N	-0-				73
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	304	1	1016	2	N	-0-				73
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1072	2	N	-0-				73
UTLEY "A"															
WELL #: 5															
RRCID -> 192459															
COMPL. DATE 10/17/2002															
TOTAL DEPTH 12512															
PERF.12290 - 12370															
06	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	1013	1	1192	2	N	-0-				-0-
07	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	354	1	2056	2	N	-0-				-0-
08	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	321	1	2469	2	N	-0-				-0-
09	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	188	1	2166	2	N	-0-				-0-
10	1271 N	984	-0-	-287	-0-	250	1	734	2	N	-0-				-0-
11	1230 N	914	-0-	-316	-0-	137	1	777	2	N	-0-				-0-
IVY "B" GAS UNIT 1															
WELL #: 4															
RRCID -> 193358															
COMPL. DATE 04/20/2021															
TOTAL DEPTH 12275															
PERF.10764 - 12152															
06	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	1760	1	1498	2	Y	1	1	7		-0-
						1	9								
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	2089	1	1755	2	Y	-0-				-0-
08	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	2004	1	1703	2	Y	-0-				-0-
09	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	2245	1	1817	2	Y	-0-				-0-
10	3565 X	3060	-0-	-505	-0-	1662	1	1398	2	Y	-0-				-0-
11	3450 X	2551	-0-	-899	-0-	1386	1	1165	2	Y	-0-				-0-
AYCOCK "1"															
WELL #: 3															
RRCID -> 193526															
COMPL. DATE 01/23/2003															
TOTAL DEPTH 12470															
PERF.11966 - 12028															
06	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	457	1	553	2	N	-0-				-0-
07	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	165	1	1052	2	N	-0-				-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1222	2	N	-0-				-0-
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	59	1	806	2	N	-0-				-0-
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	211	1	705	2	N	-0-				-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	130	1	951	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC										//CONT.// 88576 304								
UTLEY "A"										//CONT.// 220903								
WELL #: 6										RRCID -> 196758		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11868 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-		320	1	1975	2	N	-0-					141	
*01	1829 N	1785	-0-	-44	-0-		287	1	1498	2	N	-0-					141	
*02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-		137	1	2429	2	N	2		2 8			141	
							2	9										
*03	2294 N	2101	-0-	-193	-0-		641	1	1460	2	N	-0-					141	
*04	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-		19	1	2293	2	N	2		2 8			141	
							2	9										
*05	2604 N	2071	-0-	-533	-0-		562	1	1509	2	N	-0-					141	
*06	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-		897	1	1050	2	N	-0-					141	
*07	2387 N	2045	-0-	-342	-0-		305	1	1740	2	N	-0-					141	
*08	2077 N	5	-0-	-2072	-0-		1	1	4	2	N	-0-		137 1			4	
*09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-		199	1	2305	2	N	-0-					4	
*10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-		693	1	2215	2	N	-0-					4	
*11	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		317	1	2099	2	N	-0-					4	
UTLEY "C"																		
WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490																		
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-		1022	1	1202	2	N	-0-					-0-	
07	2294 N	1428	-0-	-866	-0-		221	1	1207	2	N	-0-					-0-	
08	2325 N	575	-0-	-1750	-0-		88	1	487	2	N	-0-					-0-	
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-		190	1	2191	2	N	-0-					-0-	
10	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-		557	1	1760	2	N	-0-					-0-	
11	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		310	1	2045	2	N	-0-					-0-	
ENGLISH																		
WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274																		
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-		41	1	711	2	Y	-0-					-0-	
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-		51	1	701	2	Y	-0-					-0-	
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-		49	1	759	2	Y	-0-					-0-	
09	750 N	693	-0-	-57	-0-		41	1	652	2	Y	-0-					-0-	
10	744 N	678	-0-	-66	-0-		42	1	636	2	Y	-0-					-0-	
11	780 N	660	-0-	-120	-0-		40	1	620	2	Y	-0-					-0-	
HENDERSON																		
WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393																		
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-		53	1	914	2	Y	-0-					-0-	
07	1116 N	1046	-0-	-70	-0-		71	1	975	2	Y	-0-					-0-	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		70	1	1087	2	Y	-0-					-0-	
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		63	1	1009	2	Y	-0-					-0-	
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-		69	1	1053	2	Y	-0-					-0-	
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-		65	1	999	2	Y	-0-					-0-	
DANIEL "G"																		
WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530																		
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-		115	1	140	2	N	-0-					-0-	
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-		41	1	261	2	N	-0-					-0-	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-		34	1	285	2	N	-0-					-0-	
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-		20	1	270	2	N	-0-					-0-	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-		75	1	249	2	N	-0-					-0-	
11	300 N	257	-0-	-43	-0-		31	1	226	2	N	-0-					-0-	
UTLEY "A"																		
WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420																		
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		484	1	550	2	Y	-0-					1	
07	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		232	1	1277	2	Y	-0-					1	
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-		196	1	1402	2	Y	-0-					1	
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-		110	1	1087	2	Y	-0-					1	
10	1519 N	1415	-0-	-104	-0-		349	1	1066	2	Y	-0-					1	
11	1560 N	1352	-0-	-208	-0-		189	1	1163	2	Y	-0-					1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903 WELL #: 14													NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 199166													COMPL. DATE 09/28/2003					TOTAL DEPTH 12665				
PERF.11977 - 12049																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-			7 1		8 2	N	-0-						-0-		
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-			28 1		175 2	N	-0-						-0-		
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
IVY, PHILIP GAS UNIT													WELL #: 5					RRCID -> 199838				
																		COMPL. DATE 08/25/2003				
																		TOTAL DEPTH 12446				
																		PERF.12308 - 12351				
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-			1631 1		1387 2	Y	-0-						-0-		
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-			1661 1		1396 2	Y	-0-						-0-		
08		3627 X	3254	-0-	-373	-0-	-0-			1759 1		1495 2	Y	-0-						-0-		
09		3510 X	2949	-0-	-561	-0-	-0-			1630 1		1319 2	Y	-0-						-0-		
10		3348 X	2758	-0-	-590	-0-	-0-			1498 1		1260 2	Y	-0-						-0-		
11		3150 X	3096	-0-	-54	-0-	-0-			1682 1		1414 2	Y	-0-						-0-		
UTLEY "A"													WELL #: 7					RRCID -> 199901				
																		COMPL. DATE 10/12/2008				
																		TOTAL DEPTH 12555				
																		PERF.11957 - 12049				
06		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	-0-			1554 1		1848 2	N	-0-						25		
07		3379 X	2495	-0-	-884	-0-	-0-			366 1		2129 2	N	-0-						25		
08		3379 X	3067	-0-	-312	-0-	-0-			350 1		2717 2	N	-0-						25		
09		3270 X	2540	-0-	-730	-0-	-0-			201 1		2339 2	N	-0-						25		
10		3379 X	2777	-0-	-602	-0-	-0-			663 1		2114 2	N	-0-						25		
11		3270 X	2526	-0-	-744	-0-	-0-			331 1		2195 2	N	-0-						25		
UTLEY "A"													WELL #: 9					RRCID -> 200069				
																		COMPL. DATE 09/25/2008				
																		TOTAL DEPTH 12722				
																		PERF.11900 - 12450				
06		3420 X	1873	-0-	-1547	-0-	-0-			847 1		1026 2	N	-0-						18		
07		3534 X	2347	-0-	-1187	-0-	-0-			319 1		2028 2	N	-0-						18		
08		3317 X	1411	-0-	-1906	-0-	-0-			148 1		1263 2	N	-0-						18		
09		3210 X	1606	-0-	-1604	-0-	-0-			109 1		1497 2	N	-0-						18		
10		2356 X	1338	-0-	-1018	-0-	-0-			308 1		1030 2	N	-0-						18		
11		2280 X	961	-0-	-1319	-0-	-0-			116 1		845 2	N	-0-						18		
UTLEY "A"													WELL #: 10					RRCID -> 200112				
																		COMPL. DATE 10/01/2008				
																		TOTAL DEPTH N/A				
																		PERF.11916 - 12064				
06		3000 N	4660	-0-	1660	2379	2107	1	2553	2	N	-0-								45		
07		11545 X	9166	-0-	-2379	-0-	1245	1	7915	2	N	5								50		
							6	9														
08		9283 X	9283	-0-	-0-	-0-	972	1	8278	2	N	30								80		
							33	9														
09		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	307	1	4195	2	N	2								82		
							2	9														
10		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	693	1	2318	2	N	-0-								82		
11		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	253	1	1849	2	N	-0-								82		
UTLEY "C"													WELL #: 15					RRCID -> 200142				
																		COMPL. DATE 10/22/2003				
																		TOTAL DEPTH 12693				
																		PERF.12380 - 12500				
06		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	1613	1	1918	2	N	-0-								-0-		
07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	541	1	3242	2	N	-0-								-0-		
08		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	424	1	3343	2	N	-0-								-0-		
09		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	271	1	3290	2	N	-0-								-0-		
10		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	867	1	2799	2	N	-0-								-0-		
11		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	462	1	3156	2	N	-0-								-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																
UTLEY "C"																
WELL #: 16												RRCID -> 200349				
COMPL. DATE 10/27/2007												TOTAL DEPTH 12746				
PERF.12006 - 12140																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	552	1	633	2	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	49	1	111	2	N	-0-					-0-
08	1054 N	282	-0-	-772	-0-	57	1	225	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	3057	-0-	57	57	236	1	2821	2	N	-0-					-0-
10	1809 N	1752	-0-	-57	-0-	427	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	134	1	758	2	N	-0-					-0-
WHITTINGTON												WELL #: 8				
COMPL. DATE 01/07/2004												RRCID -> 200429				
TOTAL DEPTH 13050												PERF.12596 - 12881				
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
HENDERSON												WELL #: 14				
COMPL. DATE 01/30/2004												RRCID -> 200454				
TOTAL DEPTH 12775												PERF.12256 - 12514				
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 N	5	-0-	-235	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
UTLEY "C"												WELL #: 13				
COMPL. DATE 11/21/2003												RRCID -> 200664				
TOTAL DEPTH 12707												PERF.12390 - 12530				
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	369	1	410	2	N	-0-					-0-
07	837 N	751	-0-	-86	-0-	129	1	622	2	N	-0-					-0-
08	806 N	749	-0-	-57	-0-	106	1	643	2	N	-0-					-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	67	1	503	2	N	-0-					-0-
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	221	1	634	2	N	-0-					-0-
11	720 N	606	-0-	-114	-0-	99	1	507	2	N	-0-					-0-
UTLEY "A"												WELL #: 11				
COMPL. DATE 02/12/2004												RRCID -> 200671				
TOTAL DEPTH 12725												PERF.12380 - 12542				
06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	1259	1	1526	2	Y	-0-					1
07	3224 X	2771	-0-	-453	-0-	377	1	2394	2	Y	-0-					1
08	3224 X	1248	-0-	-1976	-0-	131	1	1117	2	Y	-0-					1
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	239	1	3265	2	Y	-0-					1
10	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	680	1	2274	2	Y	-0-					1
11	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	322	1	2351	2	Y	-0-					1
DANIEL "G"												WELL #: 6				
COMPL. DATE 01/28/2004												RRCID -> 200850				
TOTAL DEPTH 12750												PERF.12502 - 12582				
06	2250 X	1652	-0-	-598	-0-	747	1	905	2	N	-0-					-0-
07	2325 X	1589	-0-	-736	-0-	216	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1829 X	1698	-0-	-131	-0-	178	1	1520	2	N	-0-					-0-
09	1740 X	1596	-0-	-144	-0-	109	1	1487	2	N	-0-					-0-
10	1736 X	1604	-0-	-132	-0-	369	1	1235	2	N	-0-					-0-
11	1650 N	1502	-0-	-148	-0-	181	1	1321	2	N	-0-					-0-
ENGLISH												WELL #: 14				
COMPL. DATE 01/27/2004												RRCID -> 201166				
TOTAL DEPTH 12475												PERF.12100 - 12288				
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	Y	-0-					-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	32	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 220903 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
						RRCID ->	201551	COMPL.	DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12342	- 12381	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1470 N	1244	-0-	-226	-0-			68	1	1176	2	Y	-0-			-0-
07	1488 N	1297	-0-	-191	-0-			87	1	1209	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
08	1457 N	1413	-0-	-44	-0-			86	1	1327	2	Y	-0-			-0-
09	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			78	1	1246	2	Y	-0-			-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			85	1	1298	2	Y	1	1 8		-0-
								1	9							
11	1380 N	1364	-0-	-16	-0-			84	1	1280	2	Y	-0-			-0-
DANIEL "G"				WELL #:	7	RRCID ->	202840	COMPL.	DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	12678	PERF.12430	- 12500	
06	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-			1136	1	1376	2	N	-0-			-0-
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-			427	1	2711	2	N	-0-			-0-
08	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-			280	1	2380	2	N	-0-			-0-
09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-			179	1	2442	2	N	-0-			-0-
10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-			527	1	1765	2	N	-0-			-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-			146	1	1063	2	N	-0-			-0-
HENDERSON				WELL #:	16	RRCID ->	203985	COMPL.	DATE	07/30/2004	TOTAL	DEPTH	12775	PERF.12240	- 12533	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-			1	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-			1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-			2	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
WHITTINGTON				WELL #:	6	RRCID ->	204212	COMPL.	DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	13156	PERF.12574	- 12832	
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-			14	1	235	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	255	-0-	-24	-0-			17	1	238	2	Y	-0-			-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-			17	1	258	2	Y	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-			15	1	239	2	Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-			16	1	248	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-			16	1	237	2	Y	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #:	17	RRCID ->	204376	COMPL.	DATE	05/03/2008	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.11989	- 12120	
06	1825 N	1441	-0-	-384	-0-			668	1	773	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	1374	-0-	-951	-0-			214	1	1160	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-			148	1	998	2	N	-0-			-0-
09	2250 X	1694	-0-	-556	-0-			143	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	2325 X	1417	-0-	-908	-0-			350	1	1067	2	N	-0-			-0-
11	1440 X	1411	-0-	-29	-0-			196	1	1215	2	N	-0-			-0-
UTLEY "C"				WELL #:	19	RRCID ->	204738	COMPL.	DATE	05/27/2004	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.12470	- 12540	
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-			1114	1	1314	2	Y	-0-			-0-
07	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-			327	1	1879	2	Y	-0-			-0-
08	2356 X	2142	-0-	-214	-0-			253	1	1889	2	Y	-0-			-0-
09	2430 X	2004	-0-	-426	-0-			165	1	1839	2	Y	-0-			-0-
10	2511 X	1569	-0-	-942	-0-			385	1	1184	2	Y	-0-			-0-
11	2430 X	30	-0-	-2400	-0-			30	1			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"												CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	217	1	262	2	N	-0-				32
07	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	297	1	1889	2	N	-0-				32
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	139	1	1187	2	N	-0-				32
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	86	1	1172	2	N	-0-				32
10	2201 N	1336	-0-	-865	-0-	306	1	1024	2	N	5				37
						6	9								
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	159	1	1161	2	N	-0-				37
HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538															
06	1470 X	1404	-0-	-66	-0-	77	1	1327	2	Y	-0-				-0-
07	3224 X	1826	-0-	-1398	-0-	123	1	1703	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	518	-0-	-2706	-0-	32	1	486	2	Y	-0-				-0-
09	3120 X	1207	-0-	-1913	-0-	71	1	1136	2	Y	-0-				-0-
10	2759 X	2253	-0-	-506	-0-	139	1	2114	2	Y	-0-				-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	111	1	1705	2	Y	-0-				-0-
WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826															
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-				-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	20	1	277	2	Y	-0-				-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	2	Y	-0-				-0-
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	17	1	273	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	2	Y	-0-				-0-
11	300 N	212	-0-	-88	-0-	13	1	199	2	Y	-0-				-0-
ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242															
06	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	106	1	1826	2	Y	-0-				-0-
07	1457 X	889	-0-	-568	-0-	60	1	829	2	Y	-0-				-0-
08	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	159	1	2456	2	Y	-0-				-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	183	1	2912	2	Y	-0-				-0-
10	2108 X	1028	-0-	-1080	-0-	63	1	965	2	Y	-0-				-0-
11	2520 X	911	-0-	-1609	-0-	56	1	855	2	Y	-0-				-0-
WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892															
06	2550 X	2347	-0-	-203	-0-	128	1	2219	2	Y	-0-				-0-
07	2976 X	2526	-0-	-450	-0-	170	1	2355	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
08	2976 X	2601	-0-	-375	-0-	158	1	2441	2	Y	2	2	8		-0-
						2	9								
09	2880 X	2598	-0-	-282	-0-	153	1	2445	2	Y	-0-				-0-
10	2790 X	2632	-0-	-158	-0-	162	1	2470	2	Y	-0-				-0-
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	156	1	2392	2	Y	-0-				-0-
UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514															
06	1680 X	920	-0-	-760	-0-	416	1	504	2	N	-0-				-0-
07	1736 X	1246	-0-	-490	-0-	169	1	1077	2	N	-0-				-0-
08	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	200	1	1707	2	N	-0-				-0-
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	126	1	1727	2	N	-0-				-0-
10	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	487	1	1628	2	N	-0-				-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	251	1	1830	2	N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC CLARY										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED //CONT.// 220903 WELL #: 8 RRCID -> 206507										CAPACITY COMPL. DATE 10/26/2004										CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540									
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE																		
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1108	2	Y	-0-							-0-																		
07	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	81	1	1114	2	Y	2		2	8				-0-																		
									2	9																													
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1185	2	Y	2		2	8				-0-																		
									2	9																													
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	Y	-0-							-0-																		
10	1209	N	1030	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	63	1	967	2	Y	-0-							-0-																		
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	2	Y	-0-							-0-																		
UTLEY "A"										WELL #:	12	RRCID ->	206679 <th>COMPL. DATE</th> <td>05/01/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>12552</td><th>PERF.</th><td>11934</td><th>-</th><td>12370</td></td>	COMPL. DATE	05/01/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12552</td> <th>PERF.</th> <td>11934</td> <th>-</th> <td>12370</td>	TOTAL DEPTH	12552	PERF.	11934	-	12370																		
06	2985	X	2147	-0-	-838	-0-	-0-	-0-	971	1	1176	2	Y	-0-							1																		
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	1750	2	Y	-0-							1																		
08	3906	X	3044	-0-	-862	-0-	-0-	-0-	320	1	2724	2	Y	-0-							1																		
09	3780	X	2673	-0-	-1107	-0-	-0-	-0-	182	1	2491	2	Y	-0-							1																		
10	3162	X	2470	-0-	-692	-0-	-0-	-0-	568	1	1902	2	Y	-0-							1																		
11	2940	X	2595	-0-	-345	-0-	-0-	-0-	313	1	2282	2	Y	-0-							1																		
WHITE, H. E.										WELL #:	9	RRCID ->	207030 <th>COMPL. DATE</th> <td>12/09/2004<th>TOTAL DEPTH</th><td>13060</td><th>PERF.</th><td>12473</td><th>-</th><td>12817</td></td>	COMPL. DATE	12/09/2004 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>13060</td> <th>PERF.</th> <td>12473</td> <th>-</th> <td>12817</td>	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	12473	-	12817																		
06	7730	X	3391	-0-	-4339	-0-	-0-	-0-	185	1	3206	2	Y	-0-							-0-																		
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	3176	2	Y	2		2	8				-0-																		
									2	9																													
08	4836	X	3683	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	224	1	3457	2	Y	2		2	8				-0-																		
									2	9																													
09	4320	X	3251	-0-	-1069	-0-	-0-	-0-	192	1	3057	2	Y	2		2	8				-0-																		
									2	9																													
10	4092	X	3143	-0-	-949	-0-	-0-	-0-	194	1	2948	2	Y	1		1	8				-0-																		
									1	9																													
11	3570	X	2812	-0-	-758	-0-	-0-	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-							-0-																		
ENGLISH										WELL #:	18	RRCID ->	207179 <th>COMPL. DATE</th> <td>09/22/2004<th>TOTAL DEPTH</th><td>12725</td><th>PERF.</th><td>12218</td><th>-</th><td>12547</td></td>	COMPL. DATE	09/22/2004 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12725</td> <th>PERF.</th> <td>12218</td> <th>-</th> <td>12547</td>	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12218	-	12547																		
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-							-0-																		
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-							-0-																		
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-																		
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-							-0-																		
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-							-0-																		
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-							-0-																		
UTLEY "A"										WELL #:	14	RRCID ->	207242 <th>COMPL. DATE</th> <td>07/22/2007<th>TOTAL DEPTH</th><td>12629</td><th>PERF.</th><td>11954</td><th>-</th><td>12426</td></td>	COMPL. DATE	07/22/2007 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12629</td> <th>PERF.</th> <td>11954</td> <th>-</th> <td>12426</td>	TOTAL DEPTH	12629	PERF.	11954	-	12426																		
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	934	1	1131	2	N	-0-							-0-																		
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	918	2	N	-0-							-0-																		
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-							-0-																		
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1460	2	N	-0-							-0-																		
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1106	2	N	-0-							-0-																		
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	515	2	N	-0-							-0-																		
LONG "A"										WELL #:	2	RRCID ->	207254 <th>COMPL. DATE</th> <td>11/06/2004<th>TOTAL DEPTH</th><td>13110</td><th>PERF.</th><td>12582</td><th>-</th><td>12892</td></td>	COMPL. DATE	11/06/2004 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>13110</td> <th>PERF.</th> <td>12582</td> <th>-</th> <td>12892</td>	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	12582	-	12892																		
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-							-0-																		
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1122	2	N	-0-							-0-																		
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	1142	2	N	-0-							-0-																		
09	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	2	N	-0-							-0-																		
10	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	70	1	1065	2	N	-0-							-0-																		
11	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	68	1	1046	2	N	-0-							-0-																		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 15			88576 304 220903			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
						RRCID -> 207295			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12550		PERF.11956 - 12126						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-					387 1		432 2	N	-0-						63
07	713 N	563	-0-	-150	-0-					103 1		460 2	N	-0-						63
08	713 N	624	-0-	-89	-0-					93 1		531 2	N	-0-						63
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-					85 1		748 2	N	-0-						63
10	898 N	898	-0-	-0-	-0-					230 1		668 2	N	-0-						63
11	600 N	477	-0-	-123	-0-					84 1		393 2	N	-0-						63

UTLEY "C"						WELL #: 20			RRCID -> 207306			COMPL. DATE 06/25/2007			TOTAL DEPTH 12702		PERF.12040 - 12515			
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-					451 1		546 2	N	-0-						15
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-					91 1		578 2	N	-0-						15
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-					97 1		823 2	N	-0-						15
09	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-					105 1		1431 2	N	-0-						15
10	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-					345 1		1156 2	N	-0-						15
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-					152 1		1109 2	N	-0-						15

BASS "A"						WELL #: 6			RRCID -> 207969			COMPL. DATE 09/26/2004			TOTAL DEPTH 12608		PERF.12395 - 12435			
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-					608 1		737 2	N	-0-						-0-
07	1178 N	1021	-0-	-157	-0-					139 1		882 2	N	-0-						-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-					124 1		1059 2	N	-0-						-0-
09	1140 N	952	-0-	-188	-0-					65 1		887 2	N	-0-						-0-
10	1023 N	775	-0-	-248	-0-					178 1		597 2	N	-0-						-0-
11	1140 N	556	-0-	-584	-0-					67 1		489 2	N	-0-						-0-

UTLEY "A"						WELL #: 13			RRCID -> 208128			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 12667		PERF.11955 - 12047			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-

HARTLEY						WELL #: 10			RRCID -> 210448			COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 12885		PERF.12444 - 12695			
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-					52 1		899 2	Y	-0-						-0-
07	1209 N	980	-0-	-229	-0-					66 1		914 2	Y	-0-						-0-
08	1240 N	1162	-0-	-78	-0-					71 1		1091 2	Y	-0-						-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-					74 1		1171 2	Y	-0-						-0-
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-					71 1		1081 2	Y	-0-						-0-
11	1110 N	1083	-0-	-27	-0-					66 1		1017 2	Y	-0-						-0-

WHITE, H. E.						WELL #: 10			RRCID -> 210501			COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 12947		PERF.12484 - 12648			
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-					4 1		67 2	Y	-0-						-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-					9 1		129 2	Y	-0-						-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-					4 1		69 2	Y	-0-						-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-					5 1		78 2	Y	-0-						-0-
10	124 N	74	-0-	-50	-0-					5 1		69 2	Y	-0-						-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-					3 1		38 2	Y	-0-						-0-

WHITE, H. E.						WELL #: 11			RRCID -> 210502			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 12995		PERF.12586 - 12843			
06	558 N	558	-0-	-0-	-0-					31 1		527 2	Y	-0-						-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-					160 1		2213 2	Y	-0-						-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-					132 1		2040 2	Y	-0-						-0-
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-					100 1		1589 2	Y	-0-						-0-
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-					85 1		1301 2	Y	-0-						-0-
11	1170 N	1151	-0-	-19	-0-					71 1		1080 2	Y	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC ENGLISH													//CONT.// 88576 304 //CONT.// 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
													WELL #: 21		RRCID -> 210733		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 12820		PERF.11906 - 12680	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
06		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1726	2	Y	-0-						-0-			
07		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1358	2	Y	-0-						-0-			
08		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	Y	-0-						-0-			
09		2070 X	1443	-0-	-627	-0-	-0-	85	1	1358	2	Y	-0-						-0-			
10		2139 X	494	-0-	-1645	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-						-0-			
11		2190 X	1995	-0-	-195	-0-	-0-	122	1	1873	2	Y	-0-						-0-			
ENGLISH													WELL #: 20		RRCID -> 210735		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11989 - 12748	
06		907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-						-0-			
07		848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	791	2	Y	-0-						-0-			
08		1643 X	1168	-0-	-475	-0-	-0-	71	1	1097	2	Y	-0-						-0-			
09		960 X	822	-0-	-138	-0-	-0-	49	1	773	2	Y	-0-						-0-			
10		992 X	891	-0-	-101	-0-	-0-	55	1	836	2	Y	-0-						-0-			
11		1140 X	978	-0-	-162	-0-	-0-	60	1	918	2	Y	-0-						-0-			
UTLEY "C"													WELL #: 24		RRCID -> 211615		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12109 - 12208	
06		1410 N	1403	-0-	-7	-0-	-0-	634	1	769	2	Y	-0-						-0-			
07		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	-0-	197	1	1253	2	Y	-0-						-0-			
08		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	-0-	151	1	1287	2	Y	-0-						-0-			
09		1410 N	1388	-0-	-22	-0-	-0-	95	1	1293	2	Y	-0-						-0-			
10		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	-0-	329	1	1100	2	Y	-0-						-0-			
11		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	-0-	157	1	1149	2	Y	-0-						-0-			
HARTLEY													WELL #: 11		RRCID -> 212097		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 12921		PERF.12449 - 12737	
06		1320 X	860	-0-	-460	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-						-0-			
07		1054 X	970	-0-	-84	-0-	-0-	65	1	905	2	Y	-0-						-0-			
08		1364 X	862	-0-	-502	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	-0-						-0-			
09		1170 X	825	-0-	-345	-0-	-0-	49	1	776	2	Y	-0-						-0-			
10		1209 X	956	-0-	-253	-0-	-0-	59	1	897	2	Y	-0-						-0-			
11		930 X	741	-0-	-189	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-						-0-			
UTLEY "C"													WELL #: 21		RRCID -> 212118		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 12704		PERF.12158 - 12590	
06		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	602	1	729	2	Y	-0-						-0-			
07		1209 X	990	-0-	-219	-0-	-0-	135	1	855	2	Y	-0-						-0-			
08		1395 X	1371	-0-	-24	-0-	-0-	144	1	1227	2	Y	-0-						-0-			
09		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	2	Y	-0-						-0-			
10		1364 X	1341	-0-	-23	-0-	-0-	308	1	1033	2	Y	-0-						-0-			
11		1320 X	863	-0-	-457	-0-	-0-	104	1	759	2	Y	-0-						-0-			
BASS "A"													WELL #: 8		RRCID -> 212422		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 12770		PERF.12104 - 12642	
06		2580 X	2308	-0-	-272	-0-	-0-	1060	1	1248	2	N	-0-						-0-	15		
07		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	404	1	2367	2	N	-0-						-0-	15		
08		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	2872	2	N	-0-						-0-	15		
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	2688	2	N	-0-						-0-	15		
10		2759 X	2371	-0-	-388	-0-	-0-	569	1	1802	2	N	-0-						-0-	15		
11		3060 X	1894	-0-	-1166	-0-	-0-	255	1	1639	2	N	-0-						-0-	15		
BASS "A"													WELL #: 7		RRCID -> 212489		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12414 - 12642	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	32		
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	368	2	N	-0-						-0-	32		
08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	806	2	N	-0-						-0-	32		
09		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	943	2	N	-0-						-0-	32		
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	858	2	N	-0-						-0-	32		
11		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	N	-0-						-0-	32		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC			//CONT.//		220903												
DANIEL "G"			WELL #:		9	RRCID -> 213048		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL	DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 7			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
DANIEL "G"			WELL #:		8	RRCID -> 213051		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL	DEPTH	12794	PERF.12260 - 12746				
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	575 1	696 2	Y	1		1	7				12
							1 9										
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	168 1	1067 2	Y	-0-							12
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	541 2	Y	-0-							12
09	1260 N	122	-0-	-1138	-0-	-0-	8 1	114 2	Y	-0-							12
10	1240 N	181	-0-	-1059	-0-	-0-	42 1	139 2	Y	-0-							12
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	77 1	559 2	Y	-0-							12
DUBOSE			WELL #:		3	RRCID -> 213104		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL	DEPTH	12250	PERF.10172 - 11236				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-						17
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	45 2		N	-0-						17
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-						17
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	13 2			N	-0-						17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-						17
11	15 N	2	-0-	-13	-0-	-0-	2 2			N	-0-						17
UTLEY "C"			WELL #:		25	RRCID -> 214153		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL	DEPTH	12730	PERF.12170 - 12440				
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	596 1	723 2	N	-0-							23
07	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	154 1	980 2	N	-0-							23
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	217 1	1846 2	N	-0-							23
09	3000 N	3989	-0-	989	989	-0-	272 1	3717 2	N	-0-							23
10	2329 N	1340	-0-	-989	-0-	-0-	308 1	1032 2	N	-0-							23
11	2010 N	254	-0-	-1756	-0-	-0-	31 1	223 2	N	-0-							23
DUBOSE			WELL #:		1	RRCID -> 215511		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL	DEPTH	12235	PERF.11210 - 12056				
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-						-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	3 1	112 2		N	-0-						-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	-0-	120 2			N	-0-						-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	-0-	4 1	103 2		N	-0-						-0-
10	124 N	77	-0-	-47	-0-	-0-	77 2			N	-0-						-0-
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	-0-	3 1	58 2		N	-0-						-0-
BASS "A"			WELL #:		9	RRCID -> 216615		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12626 - 12656				
06	1560 X	518	-0-	-1042	-0-	-0-	251 1	267 2	N	-0-							-0-
07	1612 X	309	-0-	-1303	-0-	-0-	69 1	240 2	N	-0-							-0-
08	1612 X	1090	-0-	-522	-0-	-0-	142 1	948 2	N	-0-							-0-
09	1560 X	1183	-0-	-377	-0-	-0-	109 1	1074 2	N	-0-							-0-
10	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	552 1	1743 2	N	-0-							-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	1806 2	N	-0-							-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903													
BASS "A"				WELL #: 11		RRCID -> 216618		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 12843		PERF.12111 - 12636					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	1393	1	1688	2	N	-0-					-0-
07		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	348	1	2214	2	N	-0-					-0-
08		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	245	1	2086	2	N	-0-					-0-
09		3090 X	1010	-0-	-2080	-0-	69	1	941	2	N	-0-					-0-
10		3193 X	2247	-0-	-946	-0-	517	1	1730	2	N	-0-					-0-
11		3090 X	2785	-0-	-305	-0-	336	1	2449	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"				WELL #: 27		RRCID -> 216978		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12708		PERF. 0 - 12134					
06		1110 X	1022	-0-	-88	-0-	462	1	560	2	N	-0-					-0-
07		1147 X	1062	-0-	-85	-0-	144	1	918	2	N	-0-					-0-
08		1147 X	1009	-0-	-138	-0-	106	1	903	2	N	-0-					-0-
09		1110 X	937	-0-	-173	-0-	64	1	873	2	N	-0-					-0-
10		1147 X	649	-0-	-498	-0-	149	1	500	2	N	-0-					-0-
11		990 N	961	-0-	-29	-0-	116	1	845	2	N	-0-					-0-
MOODY ESTATE GU #2				WELL #: 4		RRCID -> 217308		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12380		PERF.11804 - 12190					
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"				WELL #: 12		RRCID -> 217416		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12550 - 12620					
06		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	868	1	1051	2	N	-0-					-0-
07		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	307	1	1951	2	N	-0-					-0-
08		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	219	1	1865	2	N	-0-					-0-
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	2	N	-0-					-0-
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	468	1	1565	2	N	-0-					-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	223	1	1630	2	N	-0-					-0-
UTLEY "C"				WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12288 - 12482					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "H"				WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719		PERF.12308 - 12694					
06		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	1303	1	1543	2	N	-0-					12
07		2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	434	1	2561	2	N	-0-					12
08		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	337	1	2606	2	N	43					55
							47	9									
09		2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	224	1	2656	2	N	1					56
							1	9									
10		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	709	1	2269	2	N	-0-					56
11		2430 N	2051	-0-	-379	-0-	273	1	1778	2	N	-0-					56

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
BASS "A"														
WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06		965 N	965	-0-	-0-	-0-	436	1	529	2	N	-0-		-0-
07		747 N	747	-0-	-0-	-0-	102	1	645	2	N	-0-		-0-
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	N	-0-		-0-
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	35	1	476	2	N	-0-		-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	222	1	744	2	N	-0-		-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	92	1	672	2	N	-0-		-0-
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826														
06		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-		33
07		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-		33
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		33
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	86	1	2162	2	N	-0-		33
10		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-		33
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	90	1	1883	2	N	-0-		33
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
06		2460 X	667	-0-	-1793	-0-	666	2	1	9	N	1	1 7	149
07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	137	1	3410	2	N	16		165
							18	9						
08		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3670	2	46	9	N	42		207
09		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	161	1	3268	2	N	7		214
							8	9						
10		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-		214
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	191	1	3372	2	N	-0-		214
DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	420	1	508	2	N	-0-		-0-
07		888 N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	N	-0-		-0-
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	81	1	689	2	N	-0-		-0-
09		180 N	103	-0-	-77	-0-	7	1	96	2	N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	2	N	-0-		-0-
UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644														
06		3240 X	3059	-0-	-181	-0-	1399	1	1660	2	N	-0-		-0-
07		3410 X	2967	-0-	-443	-0-	430	1	2537	2	N	-0-		-0-
08		3410 X	3194	-0-	-216	-0-	363	1	2831	2	N	-0-		-0-
09		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	259	1	3130	2	N	-0-		-0-
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	802	1	2580	2	N	-0-		-0-
11		3090 X	2957	-0-	-133	-0-	383	1	2574	2	N	-0-		-0-
UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592														
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	396	1	479	2	N	-0-		67
07		899 N	890	-0-	-9	-0-	121	1	769	2	N	-0-		67
08		899 N	897	-0-	-2	-0-	94	1	803	2	N	-0-		67
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	59	1	811	2	N	-0-		67
10		899 N	875	-0-	-24	-0-	201	1	674	2	N	-0-		67
11		870 N	862	-0-	-8	-0-	104	1	758	2	N	-0-		67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC BASS "A"			//CONT.// //CONT.// WELL #: 16			88576 304 220903	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
							RRCID -> 217925	COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL	DEPTH 12865	PERF.12630	- 12690					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 13				RRCID -> 217960	COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL	DEPTH 12833	PERF.12612	- 12652					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 14				RRCID -> 217964	COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL	DEPTH 12780	PERF.12076	- 12182					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BASS "A"			WELL #: 17				RRCID -> 218949	COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL	DEPTH 12714	PERF.12144	- 12506					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "A"			WELL #: 18				RRCID -> 220475	COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL	DEPTH 12611	PERF.11942	- 12408					
06	2490 X	1966	-0-	-524	-0-	-0-	-0-	905	1	1061	2	N	-0-					63
07	2201 X	649	-0-	-1552	-0-	-0-	-0-	115	1	534	2	N	-0-					63
08	2201 X	1243	-0-	-958	-0-	-0-	-0-	158	1	1085	2	N	-0-					63
09	2100 X	1654	-0-	-446	-0-	-0-	-0-	141	1	1513	2	N	-0-					63
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	659	1	2104	2	N	-0-					63
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	1781	2	N	-0-					63
BASS "A"			WELL #: 18				RRCID -> 220481	COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL	DEPTH 12715	PERF.12507	- 12547					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
UTLEY "C"			WELL #: 29				RRCID -> 220506	COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL	DEPTH 12765	PERF.11990	- 12494					
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	439	2	N	-0-					33
07	1023 N	982	-0-	-41	-0-	-0-	-0-	134	1	848	2	N	-0-					33
08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	905	2	N	-0-					33
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-					33
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	771	2	N	-0-					33
11	990 N	283	-0-	-707	-0-	-0-	-0-	34	1	249	2	N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CNTY: FREESTONE			
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC															
KEILS, W. A.															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 220903															
WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	305	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496 N	177	-0-	-319	-0-	101	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	480 N	333	-0-	-147	-0-	193	1	140	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	73	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	99	1	22	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL "G"												WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734			
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 N	53	-0-	-37	-0-	4	1	49	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-	-	-	-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
AYCOCK "1"												WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272			
06	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	642	1	777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	145	1	924	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	788	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	76	1	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	212	1	710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	86	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "C"												WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562			
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	493	1	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	245	1	1360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	188	1	1336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	122	1	1252	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	314	1	949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	221	1	1392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
UTLEY "C"												WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430			
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	551	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
07	868 N	672	-0-	-196	-0-	91	1	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	798	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	286	1	958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	128	1	931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
MOODY ESTATE GU #2												WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190			
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	116	1	987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1018	-0-	-935	-0-	117	1	901	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	224	1	2182	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	228	1	1689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	182	1	1591	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	1666	-0-	-224	-0-	171	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC UTLEY "C"												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
//CONT.// 88576 304 WELL #: 31												NON-ASSOCIATED				RRCID -> 224217			
//CONT.// 220903 WELL #: 31												COMPL. DATE 03/31/2008				TOTAL DEPTH 12620			
MONTHLY STATUS (I) MONTHLY STATUS (L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE												DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *				EOM BALANCE			
M O ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS (L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE												AMT CODE				AMT CODE			
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	187	1	227	2	N	-0-							18
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	-0-							18
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	N	19	18	1					19
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	9											
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	N	-0-							19
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	105	1	351	2	N	-0-							19
							53	1	390	2	N	-0-							19
BASS "A"												WELL #: 15				RRCID -> 224792			
												COMPL. DATE 10/25/2006				TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.11950 - 12456							
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	690	1	837	2	N	-0-							33
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	249	1	1584	2	N	-0-							33
08	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	223	1	1895	2	N	-0-							33
09	3000	N	3346	-0-	-0-	346	228	1	3116	2	N	2							35
10	1710	N	1364	-0-	-0-	-346	2	9											
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	314	1	1050	2	N	-0-							35
							208	1	1515	2	N	-0-							35
UTLEY "A"												WELL #: 16				RRCID -> 226555			
												COMPL. DATE 05/12/2006				TOTAL DEPTH 12700			
												PERF.12054 - 12520							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-							-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-							-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	2	N	-0-							-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	84	1	279	2	N	-0-							-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-							-0-
BASS A												WELL #: 19				RRCID -> 228602			
												COMPL. DATE 04/29/2007				TOTAL DEPTH 12650			
												PERF.11876 - 12030							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
BASS "A"												WELL #: 23				RRCID -> 229196			
												COMPL. DATE 03/29/2007				TOTAL DEPTH 12808			
												PERF.12050 - 12536							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
UTLEY "H"												WELL #: 6				RRCID -> 229202			
												COMPL. DATE 02/08/2007				TOTAL DEPTH 13037			
												PERF. 1282 - 12744							
06	930	X	899	-0-	-31	-0-	406	1	493	2	N	-0-							133
07	961	X	755	-0-	-206	-0-	103	1	652	2	N	-0-							133
08	961	X	437	-0-	-524	-0-	45	1	386	2	N	5							138
09	900	X	741	-0-	-159	-0-	6	9											
10	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	51	1	690	2	N	-0-							138
11	3000	N	3928	-0-	-0-	-0-	276	1	923	2	N	-0-							138
							473	1	3455	2	N	-0-							138

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC																	
UTLEY "A"																	
WELL #: 17																	
RRCID -> 229262																	
COMPL. DATE 04/20/2005																	
TOTAL DEPTH 12630													PERF.12347 - 12397				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	939	1	1102	2	N	-0-	-0-			22
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	862	2	N	-0-	-0-			22
08	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1398	2	N	-0-	-0-			22
09	2040 N	1280	-0-	-0-	-760	-0-	-0-	115	1	1165	2	N	-0-	-0-			22
10	1023 N	206	-0-	-0-	-817	-0-	-0-	71	1	135	2	N	-0-	-0-			22
11	1530 N	30	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-	30	1			N	-0-	-0-			22
CLARY																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 230182																	
COMPL. DATE 05/18/2007																	
TOTAL DEPTH 12694													PERF.12132 - 12588				
06	3540 X	2794	-0-	-746	-0-	-0-	-0-	153	1	2641	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	3658 X	3180	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	214	1	2966	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	3689 X	3201	-0-	-488	-0-	-0-	-0-	195	1	3006	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	3417	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	3689 X	2913	-0-	-776	-0-	-0-	-0-	179	1	2734	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	3609	2	Y	-0-	-0-			-0-
WHITE, H. E.																	
WELL #: 13																	
RRCID -> 230192																	
COMPL. DATE 04/12/2007																	
TOTAL DEPTH 13150													PERF.12652 - 12930				
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	Y	-0-	-0-			-0-
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	728	2	Y	-0-	-0-			-0-
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	-0-	-0-			-0-
10	775 N	642	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-	-0-			-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-	-0-	-0-	37	1	574	2	Y	-0-	-0-			-0-
UTLEY "A"																	
WELL #: 20																	
RRCID -> 231234																	
COMPL. DATE 08/25/2007																	
TOTAL DEPTH 12653													PERF.12093 - 12214				
06	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	1	453	2	N	-0-	-0-			8
07	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	778	2	N	-0-	-0-			8
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	786	2	N	-0-	-0-			8
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	800	2	N	-0-	-0-			8
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	686	2	N	-0-	-0-			8
11	810 N	783	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	94	1	689	2	N	-0-	-0-			8
UTLEY "A"																	
WELL #: 21																	
RRCID -> 231237																	
COMPL. DATE 08/10/2007																	
TOTAL DEPTH 12589													PERF.12005 - 12164				
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	267	2	N	-0-	-0-			22
07	589 N	500	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	68	1	432	2	N	-0-	-0-			22
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	434	2	N	-0-	-0-			22
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	31	1	429	2	N	-0-	-0-			22
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	108	1	362	2	N	-0-	-0-			22
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	N	-0-	-0-			22
DANIEL "G"																	
WELL #: 12																	
RRCID -> 231873																	
COMPL. DATE 09/10/2007																	
TOTAL DEPTH 12706													PERF.12244 - 12665				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
UTLEY "H"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 232106																	
COMPL. DATE 01/04/2007																	
TOTAL DEPTH 12756													PERF.12128 - 12638				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
MARTIN														
WELL #: 2														
RRCID -> 232284														
COMPL. DATE 10/25/2007														
TOTAL DEPTH 12215														
PERF.11073 - 11892														
CNTY: FREESTONE														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	3	87
07	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-	87
08	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2013	2	N	-0-	87
09	1890 N	1838	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	4	1	1826	2	N	7	94
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	2	1	9	N	1	95
11	1890 N	1534	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	69	1	1461	2	N	4	99
								4	9					
UTLEY "A"														
WELL #: 23														
RRCID -> 232301														
COMPL. DATE 05/25/2007														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12330 - 12370														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
AYCOCK "1"														
WELL #: 5														
RRCID -> 233510														
COMPL. DATE 11/01/2007														
TOTAL DEPTH 12664														
PERF.11977 - 12440														
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	485	2	N	-0-	-0-
07	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	785	2	N	-0-	-0-
08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	856	2	N	-0-	-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	845	2	N	-0-	-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	707	2	N	-0-	-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	80	1	581	2	N	-0-	-0-
BASS "A"														
WELL #: 20														
RRCID -> 234291														
COMPL. DATE 03/01/2007														
TOTAL DEPTH 12781														
PERF.12183 - 12650														
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	1	404	2	N	-0-	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	338	2	N	-0-	-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	878	2	N	-0-	-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	684	2	N	-0-	-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	530	2	N	-0-	-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	622	2	N	-0-	-0-
MOODY ESTATE GU #2														
WELL #: 6HZ														
RRCID -> 234738														
COMPL. DATE 05/16/2008														
TOTAL DEPTH 12464														
PERF. 0 - 14440														
06	3660 X	3005	-0-	-655	-0-	-0-	-0-	242	1	2763	2	N	-0-	-0-
07	3224 X	3173	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	276	1	2897	2	N	-0-	-0-
08	3255 X	3216	-0-	-39	-0-	-0-	-0-	261	1	2955	2	N	-0-	-0-
09	3150 X	3044	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	320	1	2724	2	N	-0-	-0-
10	3255 X	2461	-0-	-794	-0-	-0-	-0-	213	1	2248	2	N	-0-	-0-
11	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	3805	2	N	-0-	-0-
UTLEY "C"														
WELL #: 26														
RRCID -> 234864														
COMPL. DATE 04/17/2005														
TOTAL DEPTH 12650														
PERF.12366 - 12376														
06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	964	1	1169	2	N	-0-	57
07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2063	2	N	-0-	57
08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	967	2	N	-0-	57
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1440	2	N	-0-	57
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	N	-0-	57
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	289	2	N	-0-	57

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC														
UTLEY "C"														
WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	58	1	71	2	N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
06	4860 X	4803	-0-	-57	-0-	387	1	4415	2	N	1	1 7		-0-
						1	9							
07	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	661	1	6954	2	N	-0-			-0-
08	5022 X	2191	-0-	-2831	-0-	178	1	2013	2	N	-0-			-0-
09	4860 X	389	-0-	-4471	-0-	41	1	348	2	N	-0-			-0-
10	9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	847	1	8949	2	N	-0-			-0-
11	11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	983	1	10390	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12650 PERF.13020 - 17370														
06	9540 X	8745	-0-	-795	-0-	705	1	8039	2	N	1	1 7		-0-
						1	9							
07	9858 X	8685	-0-	-1173	-0-	754	1	7931	2	N	-0-			-0-
08	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	854	1	9648	2	N	-0-			-0-
09	9810 X	9606	-0-	-204	-0-	1010	1	8596	2	N	-0-			-0-
10	10137 X	9485	-0-	-652	-0-	820	1	8665	2	N	-0-			-0-
11	10170 X	8911	-0-	-1259	-0-	770	1	8141	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
06	3270 X	1810	-0-	-1460	-0-	146	1	1664	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	202	1	2124	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2975	-0-	-94	-0-	242	1	2733	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2437	-0-	-533	-0-	256	1	2181	2	N	-0-			-0-
10	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	218	1	2303	2	N	-0-			-0-
11	2880 X	2356	-0-	-524	-0-	204	1	2152	2	N	-0-			-0-
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230														
06	3480 X	3247	-0-	-233	-0-	289	1	2958	2	N	-0-			25
07	3565 X	3085	-0-	-480	-0-	296	1	2789	2	N	-0-			25
08	3565 X	2988	-0-	-577	-0-	271	1	2717	2	N	-0-			25
09	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	335	1	2598	2	N	15			40
						17	9							
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	365	1	3532	2	N	-0-			40
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	313	1	2993	2	N	-0-			40
MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600														
06	11850 X	9096	-0-	-2754	-0-	761	1	8334	2	N	1	1 7		-0-
						1	9							
07	12245 X	11841	-0-	-404	-0-	1056	1	10785	2	N	-0-			-0-
08	12245 X	12015	-0-	-230	-0-	1005	1	11010	2	N	-0-			-0-
09	13645 X	13645	-0-	-0-	-0-	1462	1	12183	2	N	-0-			-0-
10	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-	1246	1	12842	2	N	-0-			-0-
11	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	1396	1	14438	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.// 220903												
MITCHELL, J. W. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 271865		COMPL. DATE 10/19/2013		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11048 - 12090				
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-		675	2			N	-0-			42
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	790	2	N	-0-			42
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-		750	2			N	-0-			42
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	693	2	N	-0-			42
10	806 N	638	-0-	-168	-0-	-0-		631	2	7	9	N	6			48
11	720 N	587	-0-	-133	-0-	-0-		27	1	560	2	N	-0-			48

UTLEY 'A'				WELL #: 26		RRCID -> 275552		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 13456		PERF.12394 - 12434				
06	4080 X	3840	-0-	-240	-0-	-0-		1752	1	2088	2	N	-0-			75
07	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	-0-		523	1	3123	2	N	-0-			75
08	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	-0-		441	1	3490	2	N	-0-			75
09	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	3556	2	N	24			99
								26	9							
10	3999 X	3780	-0-	-219	-0-	-0-		893	1	2887	2	N	-0-			99
11	3840 X	3598	-0-	-242	-0-	-0-		460	1	3138	2	N	-0-			99

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2				WELL #: 11H		RRCID -> 277486		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12885 - 14610				
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	-0-		272	1	2855	2	N	-0-			-0-
08	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	-0-		740	1	8360	2	N	-0-			-0-
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	-0-		842	1	7169	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-		402	1	4248	2	N	-0-			-0-
11	3360 X	3275	-0-	-85	-0-	-0-		283	1	2992	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
IRVIN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 057648		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 13852		PERF.12262 - 12330				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064171		COMPL. DATE 05/14/1975		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12280 - 12432				
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	-0-		401	2			N	-0-			-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	-0-		410	2			N	-0-			-0-
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	-0-		414	2			N	-0-			-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		407	2			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-		419	2			N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-		409	2			N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 064172		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 13883		PERF.12262 - 12370				
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	2			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-		213	2			N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-		222	2			N	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-		238	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
										WELL #: 2		RRCID -> 064227		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12180 - 12340	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 064573		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11574 - 12365	
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-	
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-	
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-	
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-	
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-	
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT #1										WELL #: 1		RRCID -> 068892		COMPL. DATE 10/07/1976		TOTAL DEPTH 12219		PERF.11985 - 12008	
06	420	N	360	-0-	-60	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-	
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-	
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-	
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-	
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-	
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-	
BROWN, J. W.										WELL #: 1		RRCID -> 068963		COMPL. DATE 05/08/2025		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10956 - 12103	
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	2	7	9	N	6	6	8			270	
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	N	4	4	8			270	
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1833	2	10	9	N	9	9	8			270	
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2	2	8			270	
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	2	4	9	N	4	4	8			270	
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	8			270	
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 069555		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11416 - 12391	
06	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-	
07	2325	N	1806	-0-	-519	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-	
08	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-	
09	1920	N	1544	-0-	-376	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-	
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-	
11	2220	N	1707	-0-	-513	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-	
CURRY GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 070062		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12688		PERF.11634 - 12560	
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-	
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 070299		COMPL. DATE 02/12/1977		TOTAL DEPTH 12395		PERF. N/A	
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-	
07	775	N	493	-0-	-282	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-	
08	775	N	545	-0-	-230	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-	
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-	
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-	
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:		1	RRCID -> 070352		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL	DEPTH 12221	PERF.10960	- 11067
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-
REED GU #4				WELL #:		1	RRCID -> 072369		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11994	- 12024
06	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-			-0-
09	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-			-0-
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-			-0-
11	870 N	834	-0-	-36	-0-	834	2			N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:		1	RRCID -> 072370		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10967	- 12098
06	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2509	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-			-0-
08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-			-0-
09	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
10	2666 N	2300	-0-	-366	-0-	2300	2			N	-0-			-0-
11	2610 N	2303	-0-	-307	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E.				WELL #:		1	RRCID -> 073294		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10500	- 11018
06	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			-0-
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			-0-
09	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			-0-
10	3100 N	14100	-0-	11000	11000	14097	2	3	9	N	3	3 8		-0-
11	3000 N	12706	-0-	9706	20706	12705	2	1	9	N	1	1 8		-0-
ZENO KING GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 073550		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12213	- 12255
06	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
07	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-			-0-
08	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
IVY, ATHEL				WELL #:		1	RRCID -> 074628		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11038	- 12158
06	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
07	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1764	-0-	-3	-0-	1763	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1743	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	1710 N	1443	-0-	-267	-0-	1443	2			N	-0-			-0-
BLACK, H. D. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 076924		COMPL. DATE 04/13/1978		TOTAL	DEPTH 12350	PERF.11954	- 12077
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	155 N	30	-0-	-125	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SNEED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 077133		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 077395	COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117						
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SARTOR				WELL #: 1	RRCID -> 077531	COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132						
06	510 N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-			-0-
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	480 N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-			-0-
SENER				WELL #: 1	RRCID -> 077651	COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393						
06	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			-0-
07	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-			-0-
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
09	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
11	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
BOYD "A"				WELL #: 2	RRCID -> 078080	COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153						
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-			-0-
09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-
11	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-			-0-
WETTERMARK				WELL #: 1	RRCID -> 078939	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288						
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
08	682 N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-			-0-
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-			-0-
10	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
HALE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 079860	COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316						
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
COOPER		WELL #:		1	RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL	DEPTH 12461	PERF.11256 - 12194
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
07		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
08		403 N	195	-0-	-208	-0-	195	2	N	-0-	-0-
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-
HUMPHRIES		WELL #:		1	RRCID -> 079933		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11036 - 12473
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080048		COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL	DEPTH 12200	PERF.12010 - 12111
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 080172		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL	DEPTH 12439	PERF.11400 - 12283
06		990 N	869	-0-	-121	-0-	869	2	N	-0-	-0-
07		1023 N	811	-0-	-212	-0-	811	2	N	-0-	-0-
08		899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-	-0-
09		870 N	778	-0-	-92	-0-	778	2	N	-0-	-0-
10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-	-0-
11		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-
REED GU #4		WELL #:		2	RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL	DEPTH 12320	PERF.11990 - 12122
06		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-	-0-
07		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-	-0-
08		2387 X	2246	-0-	-141	-0-	2246	2	N	-0-	-0-
09		2310 X	2266	-0-	-44	-0-	2266	2	N	-0-	-0-
10		2387 X	2264	-0-	-123	-0-	2264	2	N	-0-	-0-
11		2280 X	2171	-0-	-109	-0-	2171	2	N	-0-	-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11039 - 12209
06		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-
07		1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405	2	N	-0-	-0-
08		1736 N	586	-0-	-1150	-0-	586	2	N	-0-	-0-
09		1650 N	1050	-0-	-600	-0-	1050	2	N	-0-	-0-
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2	N	-0-	-0-
11		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-	-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL	DEPTH 12425	PERF.11131 - 12228
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-	-0-
07		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-
08		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	1	8
09		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	-0-	-0-
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-	-0-
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2	N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1890 N	1161	-0-	-729	-0-	1161 2				N	-0-			-0-
07	1705 N	184	-0-	-1521	-0-	184 2				N	-0-			-0-
08	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	1698 2				N	-0-			-0-
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2160 2	1 9			N	1	1 8		-0-
10	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2000 2	2 9			N	2	2 8		-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2				N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444														
06	5010 X	3442	-0-	-1568	-0-	3442 2				N	-0-			-0-
07	5177 X	1562	-0-	-3615	-0-	1562 2				N	-0-			-0-
08	4898 X	1712	-0-	-3186	-0-	1712 2				N	-0-			-0-
09	4500 X	1529	-0-	-2971	-0-	1529 2				N	-0-			-0-
10	4650 X	4620	-0-	-30	-0-	4620 2				N	-0-			-0-
11	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2				N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II														
WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261														
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2				N	-0-			-0-
07	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2				N	-0-			-0-
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2				N	-0-			-0-
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2				N	-0-			-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2				N	-0-			-0-
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2				N	-0-			-0-
TURNER, C.E.														
WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293														
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2				N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2				N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2				N	-0-			-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2				N	-0-			-0-
ROPER														
WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134														
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 2				N	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2				N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2				N	-0-			-0-
09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2				N	-0-			-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2				N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2				N	-0-			-0-
TEAGUE GAS UNIT 3														
WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305														
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2				N	-0-			-0-
07	3100 N	4467	-0-	1367	1367	4467 2				N	-0-			-0-
08	3100 N	4040	-0-	940	2307	4040 2				N	-0-			-0-
09	3000 N	3771	-0-	771	3078	3771 2				N	-0-			-0-
10	6832 X	3754	-0-	-3078	-0-	3754 2				N	-0-			-0-
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2				N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 12470	PERF.11157 - 12226						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1815	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1894	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1887	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1969	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2			N	-0-					-0-
ORAND			WELL #:		1	RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL	DEPTH 12500	PERF.12074 - 12093						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 090811		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL	DEPTH 12327	PERF.12152 - 12288						
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WETTERMARK			WELL #:		2	RRCID -> 091202		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL	DEPTH 12800	PERF.11118 - 12297						
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	2			N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		2090	2			N	-0-					-0-
08	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-		2009	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1391	-0-	-139	-0-		1391	2			N	-0-					-0-
10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-		2345	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-		1280	2			N	-0-					-0-
FREEMAN UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091450		COMPL. DATE 12/15/1980		TOTAL	DEPTH 12240	PERF.11856 - 11895						
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-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-		365	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
SHORT			WELL #:		1	RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL	DEPTH 12618	PERF.10160 - 10180						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL	DEPTH 12650	PERF.11348 - 12426						
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		1325	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-		803	2			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-		1965	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		1350	2			N	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 092890			COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 12396		PERF.11106 - 11254	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					25
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					25
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					25
ORAND -A-			WELL #:			1	RRCID -> 096261			COMPL. DATE 03/02/2020			TOTAL DEPTH 13100		PERF.11382 - 11908	
06	3000 N	3020	-0-	20	-0-	3018	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3036 N	3016	-0-	-20	-0-	3014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2829	2	4	9	N	4	4	8			-0-
09	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2083	-0-	-1017	-0-	2080	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	3000 X	2132	-0-	-868	-0-	2131	2	1	9	N	1	1	8			-0-
IVY, ATHEL UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 096668			COMPL. DATE 11/20/1981			TOTAL DEPTH 12376		PERF.12099 - 12197	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
CITY OF FAIRFIELD			WELL #:			1	RRCID -> 098584			COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 12457		PERF.11197 - 12294	
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2341	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2192	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TEAGUE GAS UNIT 1			WELL #:			3	RRCID -> 099218			COMPL. DATE 04/01/1982			TOTAL DEPTH 11650		PERF.11434 - 11521	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
KING, ZENO UNIT II			WELL #:			2	RRCID -> 099220			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 12560		PERF.12223 - 12310	
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1735	-0-	-35	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
WHITE, H. E.			WELL #:			1	RRCID -> 099478			COMPL. DATE 02/12/1982			TOTAL DEPTH 13991		PERF.12534 - 12885	
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	381	2			N	5	5	8			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	493	2	13	9	N	12	12	8			-0-
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	566	2			N	2	2	8			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561	2	11	9	N	10	10	8			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	481	2	3	9	N	3	3	8			-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1061

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY LEVELS UNIT NO. 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
						RRCID ->	100688	COMPL. DATE	06/25/1982	TOTAL	DEPTH	12475	PERF.	12072 - 12223					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1						WELL #:	2	RRCID ->	101744	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL	DEPTH	12405	PERF.	12271 - 12280			
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3117	-0-	-0-	17	-17	-0-	3116	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2492	N	2475	-0-	-0-	-17	-17	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
11	1350	X	868	-0-	-0-	-482	-482	-0-	868	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3						WELL #:	2	RRCID ->	103298	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL	DEPTH	11530	PERF.	11288 - 11384			
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	1	8			53
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2	41	9	N	37					90
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8			90
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					90
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	799	2	2	9	N	2	2	8			90
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					90
WILLIFORD "A"						WELL #:	2	RRCID ->	104034	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL	DEPTH	12150	PERF.	11919 - 12000			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT						WELL #:	2	RRCID ->	104036	COMPL. DATE	02/03/1983	TOTAL	DEPTH	12266	PERF.	12069 - 12165			
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
BROWN, J. W. G. U.						WELL #:	2	RRCID ->	107824	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12290	PERF.	10976 - 12113			
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-0-	-17	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1457	-0-	-0-	-463	-463	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1441	-0-	-0-	-171	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1314	-0-	-0-	-6	-6	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
MCMICHAEL UNIT II						WELL #:	2	RRCID ->	108109	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11041 - 11246			
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 108965					COMPL. DATE 10/04/1983					TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE														
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	-0-			457 2			N	-0-					-0-															
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-			232 2			N	-0-					-0-															
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-			302 2			N	-0-					-0-															
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-			300 2			N	-0-					-0-															
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-			287 2			N	-0-					-0-															
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-			309 2			N	-0-					-0-															
SARTOR GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 109291					COMPL. DATE 03/31/2007					TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179				
06		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-			1470 2		1 9	N	1			1 8		-0-															
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-			1621 2			N	-0-					-0-															
08		1364 N	1310	-0-	-54	-0-	-0-			1310 2			N	-0-					-0-															
09		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	-0-			1259 2			N	-0-					-0-															
10		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	-0-			1292 2			N	-0-					-0-															
11		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-			1328 2			N	-0-					-0-															
JONES, L.V. "A"															WELL #: 1					RRCID -> 109811					COMPL. DATE 07/17/2014					TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495				
06		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-			2654 2			N	-0-					-0-															
07		2666 N	2614	-0-	-52	-0-	-0-			2614 2			N	-0-					-0-															
08		2666 N	2598	-0-	-68	-0-	-0-			2598 2			N	-0-					-0-															
09		2580 N	2494	-0-	-86	-0-	-0-			2494 2			N	-0-					-0-															
10		2604 N	2552	-0-	-52	-0-	-0-			2552 2			N	-0-					-0-															
11		2520 N	2473	-0-	-47	-0-	-0-			2473 2			N	-0-					-0-															
COSSON															WELL #: 3					RRCID -> 109979					COMPL. DATE 03/28/2017					TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638				
06		4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-			4224 2			N	-0-					-0-															
07		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	-0-			4243 2		1 9	N	1			1 8		-0-															
08		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	-0-			4227 2		3 9	N	3			3 8		-0-															
09		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	-0-			4107 2			N	-0-					-0-															
10		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	-0-			4158 2		2 9	N	2			2 8		-0-															
11		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-			3954 2		1 9	N	1			1 8		-0-															
TEAGUE GAS UNIT #4															WELL #: 3					RRCID -> 112404					COMPL. DATE 07/16/1984					TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368				
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-			1981 2			N	-0-					-0-															
07		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	-0-			2198 2			N	-0-					-0-															
08		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-			2034 2			N	-0-					-0-															
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-			2127 2			N	-0-					-0-															
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-			1904 2			N	-0-					-0-															
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-			1802 2			N	-0-					-0-															
BONNER, J.															WELL #: 1					RRCID -> 113277					COMPL. DATE 05/12/1984					TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949				
06		450 N	434	-0-	-16	-0-	-0-			434 2			Y	-0-					-0-															
07		496 N	411	-0-	-85	-0-	-0-			411 2			Y	-0-					-0-															
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	-0-			411 2			Y	-0-					-0-															
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-			398 2			Y	-0-					-0-															
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-			383 2			Y	-0-					-0-															
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	-0-			389 2			Y	-0-					-0-															
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 113960					COMPL. DATE 02/14/2007					TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
HENDERSON GAS UNIT															
		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		386310											
		WELL #:		2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL		DEPTH 12514		PERF.11304 - 11695	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-				-0-
07		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
08		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1534	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		1590 N	1415	-0-	-175	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
10		1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
11		1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 114079		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12560		PERF.11798 - 12518	
06		600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2		N	-0-				-0-
07		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-				-0-
08		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-				-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 114715		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL		DEPTH 12275		PERF.11279 - 11346	
06		840 N	814	-0-	-26	-0-	814	2		N	-0-				-0-
07		837 N	814	-0-	-23	-0-	814	2		N	-0-				-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-				-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-				-0-
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-				-0-
11		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				-0-
MOODY ESTATE															
		WELL #:		2		RRCID -> 116359		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL		DEPTH 12491		PERF.12046 - 12141	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				8
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL		DEPTH 12500		PERF.11188 - 11627	
06		11 N	4	-0-	-7	-0-	4	2		N	-0-				-0-
07		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-				-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT															
		WELL #:		2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL		DEPTH 12300		PERF.12106 - 12131	
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-				-0-
07		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2		N	-0-				-0-
08		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-				-0-
09		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-				-0-
10		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-				-0-
11		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2		N	-0-				-0-
WINFREE															
		WELL #:		2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12578		PERF.11740 - 12367	
06		990 N	849	-0-	-141	-0-	849	2		N	-0-				-0-
07		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-				-0-
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
09		840 N	744	-0-	-96	-0-	744	2		N	-0-				-0-
10		837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2		N	-0-				-0-
11		990 N	462	-0-	-528	-0-	462	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11898 - 11908				
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			242
07	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-			242
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			242
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			242
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			242
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			242

PENN-SENER				WELL #: 1	RRCID -> 119008	COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271		PERF.10949 - 12167				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 119991	COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757		PERF.11566 - 11997				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 126208	COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 133813	COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281				
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 134307	COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084				
06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
07	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
09	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-			-0-

COOPER				WELL #: 2	RRCID -> 134929	COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448		PERF.11305 - 12356				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SENER		WELL #:		2	RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL	DEPTH 12540	PERF.10870	- 12269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
08	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-			-0-
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-			-0-
10	713 N	294	-0-	-419	-0-	294	2			N	-0-			-0-
11	660 N	207	-0-	-453	-0-	207	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL	DEPTH 12120	PERF.11772	- 11784		
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROBERTS, L. F.		WELL #:		3	RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12202	- 12383		
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2096	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2291	2	2	9	N	2	2 8		-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	1	1 8		-0-
11	1920 N	1837	-0-	-83	-0-	1837	2	1	9	N	-0-			-0-
WILLIFORD "A"		WELL #:		1	RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL	DEPTH 12300	PERF.10140	- 10240		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL	DEPTH 12215	PERF.11847	- 11949		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBERTS, L. F.		WELL #:		1	RRCID -> 152389		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11084	- 11213		
06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-			-0-
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153461		COMPL. DATE 01/26/1995		TOTAL	DEPTH 12450	PERF.12139	- 12294		
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 158095			COMPL. DATE 02/01/2000			TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	* EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORAND #1			WELL #: 2			RRCID -> 158553			COMPL. DATE 11/26/2013			TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066		
06	3510 X	3406	-0-	-104	-0-	3397	2	9	9	N	8	8	8	-0-
07	3627 X	3428	-0-	-199	-0-	3421	2	7	9	N	6	6	8	-0-
08	3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3486	2	13	9	N	12	12	8	-0-
09	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	3335	2	3	9	N	3	3	8	-0-
10	3534 X	3427	-0-	-107	-0-	3413	2	14	9	N	13	13	8	-0-
11	3420 X	3203	-0-	-217	-0-	3200	2	3	9	N	3	3	8	-0-
REED GU #4			WELL #: 3			RRCID -> 159091			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174		
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-			58
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			58
08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			58
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-			58
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			58
11	720 N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-			58
WILLIFORD			WELL #: 1			RRCID -> 159412			COMPL. DATE 07/17/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544		
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOODY ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 159904			COMPL. DATE 10/06/2013			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342		
06	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	703	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
10	310 N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-			-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT #1			WELL #: 1			RRCID -> 161872			COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HALE UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 162932			COMPL. DATE 07/23/2005			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307		
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1934	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HAM GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	163686	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	11155	PERF. 8915 - 10133				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-		8497 2			N	-0-					-0-
07	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-		9119 2			N	-0-					-0-
08	8894 X	8894	-0-	-0-	-0-		8894 2			N	-0-					-0-
09	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-		8248 2			N	-0-					-0-
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-		8744 2			N	-0-					-0-
11	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-		7971 2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	163828	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11144	PERF. 8528 - 9372				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	164207	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11372 - 11456				
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REED GU #4			WELL #:		4	RRCID ->	164904	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10540 - 12230				
06	30 N	3	-0-	-27	-0-		3 2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-		3 2			N	-0-					-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			N	-0-					-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	165118	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.10310 - 10874				
06	1830 N	1718	-0-	-112	-0-		1716 2	2 9	N	2	2 8					-0-
07	1891 N	1808	-0-	-83	-0-		1806 2	2 9	N	2	2 8					-0-
08	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		1885 2	6 9	N	5	5 8					-0-
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1789 2	1 9	N	1	1 8					-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1879 2	6 9	N	5	5 8					-0-
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-		2016 2	1 9	N	1	1 8					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	165145	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10060 - 10630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARTLEY UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	165486	COMPL. DATE	12/10/2009	TOTAL DEPTH	12614	PERF.10877 - 11446				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 2			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-		383 2			N	-0-					-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-		382 2			N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390 2			N	-0-					-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID ->	165752	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11875	PERF.11635 -	11746						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	165944	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10006 -	10742						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT		WELL #:		7D	RRCID ->	166571	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL	DEPTH 10545	PERF. 9114 -	9160						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167792	COMPL. DATE	02/20/1998	TOTAL	DEPTH 12082	PERF.11882 -	11969						
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	-0-		947	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	923	-0-	-162	-0-	-0-		923	2			N	-0-					-0-
08	837 N	673	-0-	-164	-0-	-0-		673	2			N	-0-					-0-
09	960 N	480	-0-	-480	-0-	-0-		480	2			N	-0-					-0-
10	930 N	451	-0-	-479	-0-	-0-		451	2			N	-0-					-0-
11	660 N	429	-0-	-231	-0-	-0-		429	2			N	-0-					-0-
FOOTBALL FIELD		WELL #:		1	RRCID ->	170964	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH 12502	PERF.11428 -	12291						
06	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	-0-		1834	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	1157	-0-	-889	-0-	-0-		1157	2			N	-0-					-0-
08	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-		2075	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1750	-0-	-80	-0-	-0-		1750	2			N	-0-					-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	-0-		1859	2			N	-0-					-0-
WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	172497	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL	DEPTH 12850	PERF.11872 -	11897						
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	-0-		355	2			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		371	2			N	-0-					-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-					-0-
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		385	2			N	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-		382	2			N	-0-					-0-
11	300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-		296	2			N	-0-					-0-
SNEED GAS UNIT		WELL #:		6 T	RRCID ->	173813	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 8205 -	9918						
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-		57	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-		60	2			N	-0-					-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		263	2			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-		352	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY JONES, L. V. GAS UNIT													CNTY: FREESTONE				
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 174122													COMPL. DATE 07/02/1999				
TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490																	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
11		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
BOYD "A"													WELL #: 3 RRCID -> 174597				
													COMPL. DATE N/A				
													TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
06		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2969	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2932	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2904	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09		1770 N	1228	-0-	-542	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
10		1829 N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11		1770 N	532	-0-	-1238	-0-	532	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1													WELL #: 3 RRCID -> 176241				
													COMPL. DATE 01/18/2025				
													TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 12064				
06		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN G.U.													WELL #: 3 RRCID -> 176732				
													COMPL. DATE 07/01/2006				
													TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419				
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-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 179976				
													COMPL. DATE 02/19/2013				
													TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304				
06		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
07		3100 N	4229	-0-	1129	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08		3100 N	3094	-0-	-6	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
09		3000 N	2328	-0-	-672	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10		2895 X	2444	-0-	-451	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
BLACK, H.D. UNIT													WELL #: 3 RRCID -> 184909				
													COMPL. DATE 07/01/2006				
													TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202				
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2055	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08		2294 N	2026	-0-	-268	-0-	2023	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		2070 N	2046	-0-	-24	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
10		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	2067	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11		1950 N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
WETTERMARK													WELL #: 3 RRCID -> 185472				
													COMPL. DATE 05/24/2018				
													TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300				
06		1800 X	1693	-0-	-107	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		1860 X	1700	-0-	-160	-0-	1699	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		1860 X	1609	-0-	-251	-0-	1607	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09		1680 N	1544	-0-	-136	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
10		1705 N	1628	-0-	-77	-0-	1626	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY UNIT														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
//CONT.// 386310														
WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3000 N	3005	-0-	5	5	3004	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3100 N	3210	-0-	110	115	3210	2			N	-0-			-0-
08	2962 N	2847	-0-	-115	-0-	2841	2	6	9	N	5	5	8	-0-
09	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
10	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-			-0-
11	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2928	2	70	9	N	64	1	8	63
BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824														
06	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1691	2			Y	-0-			-0-
07	2170 X	74	-0-	-2096	-0-	74	2			Y	-0-			-0-
08	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
09	2280 X	51	-0-	-2229	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
10	2356 X	80	-0-	-2276	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1680 X	101	-0-	-1579	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971														
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-			-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-			-0-
08	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-			-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-			-0-
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-
TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906														
06	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			-0-
07	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			-0-
08	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
10	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222														
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
07	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			-0-
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198														
06	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			Y	-0-			-0-
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			Y	-0-			-0-
08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			Y	-0-			-0-
10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3843	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-			-0-
BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310								
JONES, L.V. UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	188573	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL	DEPTH	12320	PERF.10948 - 11279
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	3000 N	7190	-0-	4190	27668	7190 2			N	-0-			-0-	
07	31779 X	4111	-0-	-27668	-0-	4111 2			N	-0-			-0-	
08	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	7836 2			N	-0-			-0-	
09	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5758 2			N	-0-			-0-	
10	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2			N	-0-			-0-	
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983 2			N	-0-			-0-	

HILL, F. E. III				WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL	DEPTH	12481	PERF.10946 - 11346
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1597 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
08	2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2986 2	10 9	N	9	9 8			-0-	
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2159 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1842 2	3 9	N	3	3 8			-0-	
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-				-0-	

HILL, F. E. III				WELL #:		1	RRCID ->	192838	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.10972 - 11394
06	780 N	669	-0-	-111	-0-	669 2		N	-0-				-0-	
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-				-0-	
08	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-				-0-	
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-				-0-	
10	775 N	731	-0-	-44	-0-	731 2		N	-0-				-0-	
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	737 2		N	-0-				-0-	

STARK				WELL #:		1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.11734 - 11820
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-				-0-	
07	620 N	594	-0-	-26	-0-	594 2		N	-0-				-0-	
08	620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2		N	-0-				-0-	
09	600 N	527	-0-	-73	-0-	527 2		N	-0-				-0-	
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572 2		N	-0-				-0-	
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542 2		N	-0-				-0-	

KIRSCH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	194857	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.11633 - 12056
06	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618 2		N	-0-				-0-	
07	2046 N	1721	-0-	-325	-0-	1721 2		N	-0-				-0-	
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1734 2	2 9	N	2	2 8			-0-	
09	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1588 2		N	-0-				-0-	
10	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1385 2	1 9	N	1	1 8			-0-	
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-				-0-	

COSSON SWD				WELL #:		1	RRCID ->	195551	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL	DEPTH	5000	PERF. 4448 - 4706
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CLARKE GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	195986	COMPL. DATE	06/07/2003	TOTAL	DEPTH	12424	PERF.11690 - 12328
06	1560 N	960	-0-	-600	-0-	960 2		N	-0-				-0-	
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-				-0-	
08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-				-0-	
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2		N	-0-				-0-	
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-				-0-	
11	1560 N	1081	-0-	-479	-0-	1081 2		N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216														
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2				N	-0-	-0-
07	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	1073	2				N	-0-	-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2				N	-0-	-0-
09	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2				N	-0-	-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2				N	-0-	-0-
11	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2				N	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 11950														
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2				N	-0-	-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-	-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2				N	-0-	-0-
09	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2				N	-0-	-0-
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2				N	-0-	-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-	-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808														
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524														
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	990	2				N	-0-	-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2				N	-0-	-0-
08	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2				N	-0-	-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2				N	-0-	-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2				N	-0-	-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2				N	-0-	-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998														
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2				N	-0-	-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2				N	-0-	-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2				N	-0-	-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2				N	-0-	-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2				N	-0-	-0-
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2				N	-0-	-0-
PROFFIT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT													CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 4													NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
RRCID -> 197318													COMPL. DATE 08/14/2003					TOTAL DEPTH 12769				
PERF.10726 - 11710																						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-					
07		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-					
08		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-					
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-					
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-					
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-					
CLARKE GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 197625				
COMPL. DATE 07/01/2003													TOTAL DEPTH 12340					PERF.11636 - 12208				
06		1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					-0-					
07		1798 N	950	-0-	-848	-0-	950	2			N	-0-					-0-					
08		1767 N	968	-0-	-799	-0-	967	2	1	9	N	-1		1	8		-0-					
09		1680 N	895	-0-	-785	-0-	895	2			N	-0-					-0-					
10		961 N	716	-0-	-245	-0-	716	2			N	-0-					-0-					
11		930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-					
ROGERS GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 197944				
COMPL. DATE 07/01/2006													TOTAL DEPTH 12880					PERF.11494 - 12624				
06		2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-					
07		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-					
08		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2223	2	2	9	N	-2		2	8		-0-					
09		2040 N	1971	-0-	-69	-0-	1971	2			N	-0-					-0-					
10		2139 N	1972	-0-	-167	-0-	1971	2	1	9	N	-1		1	8		-0-					
11		2160 N	1780	-0-	-380	-0-	1780	2			N	-0-					-0-					
HENDERSON GAS UNIT													WELL #: 4					RRCID -> 198537				
COMPL. DATE 02/13/2004													TOTAL DEPTH 12345					PERF.11650 - 12188				
06		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-					
07		3534 X	3036	-0-	-498	-0-	3036	2			N	-0-					-0-					
08		3317 X	3048	-0-	-269	-0-	3047	2	1	9	N	-1		1	8		-0-					
09		3450 X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-					-0-					
10		3565 X	2647	-0-	-918	-0-	2647	2			N	-0-					-0-					
11		3450 X	2141	-0-	-1309	-0-	2141	2			N	-0-					-0-					
CURRY GAS UNIT													WELL #: 2					RRCID -> 198595				
COMPL. DATE 07/01/2006													TOTAL DEPTH 12700					PERF.10810 - 12424				
06		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-					
07		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-					
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-					
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-					
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-					
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-					
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 3					RRCID -> 198610				
COMPL. DATE 07/01/2006													TOTAL DEPTH 12485					PERF.11120 - 12208				
06		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
08		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2014	2	2	9	N	2		2	8		-0-					
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-					
10		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2		2	8		-0-					
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1830	2	1	9	N	1		1	8		-0-					
WINFREE GAS UNIT													WELL #: 6					RRCID -> 198785				
COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 12775					PERF.10992 - 12482				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-					
07		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-					
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-					
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-					
10		62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-					
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY															
ROGERS GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104															
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
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-
07	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-				-0-
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-				-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720															
06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516															
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JONES, L. V. GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414															
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-				-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-				-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168															
06	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-				-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-				-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	N	-0-	2	8		-0-
09	2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2198	2			N	-0-				-0-
10	2294 N	2242	-0-	-52	-0-	2241	2	1	9	N	-0-	1	8		-0-
11	2220 N	2064	-0-	-156	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
BARNETT GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124															
06	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				-0-
07	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
08	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518															
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	921 N	921	-0-	-0-	-0-	918	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	1230 N	838	-0-	-392	-0-	837	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	199990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.11158	-	12360				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
06		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-		1437	2			N	-0-					-0-
07		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	-0-		1323	2			N	-0-					-0-
08		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-		1335	2			N	-0-					-0-
09		1440 N	858	-0-	-582	-0-	-0-		858	2			N	-0-					-0-
10		1333 N	679	-0-	-654	-0-	-0-		679	2			N	-0-					-0-
11		1290 N	901	-0-	-389	-0-	-0-		901	2			N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	200280	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.10710	-	12164				
06		750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-		739	2			N	-0-					-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-		836	2			N	-0-					-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-		903	2			N	-0-					-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		829	2			N	-0-					-0-
10		837 N	772	-0-	-65	-0-	-0-		772	2			N	-0-					-0-
11		840 N	735	-0-	-105	-0-	-0-		735	2			N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	200636	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL	DEPTH	12656	PERF. 8588	-	11138				
06		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		1213	2			N	-0-					-0-
07		617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-		616	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-		1012	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-		1412	2			N	-0-					-0-
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-		1620	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-		1932	2			N	-0-					-0-
JOHNSON HEIRS			WELL #:		2	RRCID ->	200913	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.11745	-	12165				
06		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	-0-		2345	2			Y	-0-					-0-
07		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-		2536	2			Y	-0-					-0-
08		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-		2432	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
09		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-		2121	2			Y	-0-					-0-
10		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	-0-		2336	2	1	9	Y	1		1	8		-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-		2342	2			Y	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	201370	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL	DEPTH	12335	PERF.11682	-	12184				
06		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-		1455	2			N	-0-					-0-
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-		1961	2			N	-0-					-0-
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		1566	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	-0-		1442	2			N	-0-					-0-
10		1674 N	1498	-0-	-176	-0-	-0-		1497	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	-0-		1374	2			N	-0-					-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	201537	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL	DEPTH	12634	PERF.12224	-	12380				
06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-		594	2			N	-0-					-0-
07		124 N	58	-0-	-66	-0-	-0-		58	2			N	-0-					-0-
08		1054 N	45	-0-	-1009	-0-	-0-		45	2			N	-0-					-0-
09		600 N	50	-0-	-550	-0-	-0-		50	2			N	-0-					-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2			N	-0-					-0-
BONNER, J.			WELL #:		5	RRCID ->	201573	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	12208	PERF.11570	-	11993				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT													NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
													//CONT.//	88576 304										
													//CONT.//	386310										
													WELL #:	5	RRCID ->	201721	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	12636	PERF.11652	-	12430
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE						
06		2610 N	2455	-0-	-155	-0-		2455 2			N	-0-						-0-						
07		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-		2661 2			N	-0-						-0-						
08		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-		2590 2			N	-0-						-0-						
09		2460 N	2434	-0-	-26	-0-		2434 2			N	-0-						-0-						
10		2666 N	2453	-0-	-213	-0-		2453 2			N	-0-						-0-						
11		2520 N	2409	-0-	-111	-0-		2409 2			N	-0-						-0-						
CLARKE GAS UNIT													WELL #:	11	RRCID ->	201788	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	12305	PERF.11646	-	12222
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448 2			N	-0-						-0-						
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2			N	-0-						-0-						
08		1333 N	1271	-0-	-62	-0-		1270 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
09		1440 N	1011	-0-	-429	-0-		1011 2			N	-0-						-0-						
10		1364 N	1170	-0-	-194	-0-		1170 2			N	-0-						-0-						
11		1230 N	1096	-0-	-134	-0-		1096 2			N	-0-						-0-						
HENDERSON GAS UNIT													WELL #:	6	RRCID ->	202285	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.11568	-	12150
06		3930 X	3524	-0-	-406	-0-		3524 2			N	-0-						-0-						
07		4061 X	3636	-0-	-425	-0-		3636 2			N	-0-						-0-						
08		4061 X	3517	-0-	-544	-0-		3515 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
09		3510 X	3326	-0-	-184	-0-		3326 2			N	-0-						-0-						
10		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		3747 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
11		3510 X	3302	-0-	-208	-0-		3302 2			N	-0-						-0-						
CLARKE GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	202621	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	12511	PERF.11882	-	12368
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-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
REED, HUGH "A"													WELL #:	1	RRCID ->	202650	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11115	-	11454
06		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2837 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
07		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		3034 2	2	9	N	2		2	8			-0-						
08		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		3001 2	3	9	N	3		3	8			-0-						
09		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		2806 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
10		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2918 2	4	9	N	4		4	8			-0-						
11		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-		2749 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
WINFREE GAS UNIT													WELL #:	9	RRCID ->	202828	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	13062	PERF.11586	-	12020
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228 2			N	-0-						-0-						
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-		238 2			N	-0-						-0-						
08		356 N	356	-0-	-0-	-0-		356 2			N	-0-						-0-						
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-		274 2			N	-0-						-0-						
10		217 N	199	-0-	-18	-0-		199 2			N	-0-						-0-						
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2			N	-0-						-0-						
COSSON GAS UNIT													WELL #:	8	RRCID ->	202862	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL	DEPTH	12591	PERF.12278	-	12409
06		1830 N	818	-0-	-1012	-0-		818 2			N	-0-						-0-						
07		1581 N	930	-0-	-651	-0-		930 2			N	-0-						-0-						
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-		991 2	1	9	N	1		1	8			-0-						
09		957 N	957	-0-	-0-	-0-		957 2			N	-0-						-0-						
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		1000 2			N	-0-						-0-						
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-		1003 2			N	-0-						-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KIRSCH GAS UNIT			//CONT.// 88576 304 386310 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
			//CONT.//														
			WELL #:		7		RRCID -> 202970		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL		DEPTH 12213		PERF.11598 - 12108		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	870 N	538	-0-	-332	-0-	538	2				N	-0-					-0-
07	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	2				N	-0-					-0-
08	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2		2	9	N	2		2	8		-0-
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2				N	-0-					-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1699	2		1	9	N	1		1	8		-0-
11	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2				N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12693		PERF.11380 - 12516		
06	990 N	614	-0-	-376	-0-	614	2				N	-0-					-0-
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2				N	-0-					-0-
08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2		2	9	N	2		2	8		-0-
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2				N	-0-					-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2				N	-0-					-0-
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2				N	-0-					-0-
BONNER, J.			WELL #:		6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL		DEPTH 12150		PERF.11581 - 11922		
06	2910 X	1101	-0-	-1809	-0-	1101	2				Y	-0-					-0-
07	3007 X	701	-0-	-2306	-0-	701	2				Y	-0-					-0-
08	1457 X	995	-0-	-462	-0-	995	2				Y	-0-					-0-
09	1410 X	586	-0-	-824	-0-	586	2				Y	-0-					-0-
10	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2				Y	-0-					-0-
11	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	2				Y	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL		DEPTH 12430		PERF.11816 - 12282		
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2				N	-0-					-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2				N	-0-					-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-					-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2				N	-0-					-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2				N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11612 - 12046		
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2				N	-0-					-0-
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2				N	-0-					-0-
08	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2		1	9	N	1		1	8		-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2				N	-0-					-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981	2		1	9	N	1		1	8		-0-
11	1170 N	919	-0-	-251	-0-	919	2				N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL		DEPTH 12200		PERF.11608 - 12020		
06	720 N	643	-0-	-77	-0-	643	2				N	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-					-0-
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-					-0-
09	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2				N	-0-					-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2				N	-0-					-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2				N	-0-					-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #:		7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL		DEPTH 12437		PERF.11116 - 12252		
06	2070 N	1567	-0-	-503	-0-	1567	2				N	-0-					-0-
07	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1830	2				N	-0-					-0-
08	1488 N	1162	-0-	-326	-0-	1161	2		1	9	N	1		1	8		-0-
09	1560 N	1429	-0-	-131	-0-	1429	2				N	-0-					-0-
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2		1	9	N	1		1	8		-0-
11	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773		PERF.11392 - 12632				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06		30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2			N	-0-						-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2			N	-0-						-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-						-0-
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-						-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-		20 2			N	-0-						-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11708 - 12486				
06		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1495 2			N	-0-						-0-
07		2139 N	1525	-0-	-614	-0-		1525 2			N	-0-						-0-
08		1798 N	1342	-0-	-456	-0-		1342 2			N	-0-						-0-
09		1500 N	1385	-0-	-115	-0-		1385 2			N	-0-						-0-
10		1519 N	1466	-0-	-53	-0-		1466 2			N	-0-						-0-
11		1290 N	1274	-0-	-16	-0-		1274 2			N	-0-						-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531		PERF.11225 - 12434				
06		2520 X	2520	-0-	-0-	-0-		2520 2			N	-0-						-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-		3835 2			N	-0-						-0-
08		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-		3210 2			N	-0-						-0-
09		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-		3056 2			N	-0-						-0-
10		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-		2762 2			N	-0-						-0-
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-		3055 2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 206185		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 12763		PERF.11404 - 12582				
06		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-		1384 2			N	-0-						-0-
07		1457 N	1401	-0-	-56	-0-		1400 2	1	9	N	1	1	8				-0-
08		1519 N	1454	-0-	-65	-0-		1451 2	3	9	N	3	3	8				-0-
09		1380 N	1074	-0-	-306	-0-		1074 2			N	-0-						-0-
10		1395 N	1392	-0-	-3	-0-		1391 2	1	9	N	1	1	8				-0-
11		1410 N	1283	-0-	-127	-0-		1283 2			N	-0-						-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #:		5		RRCID -> 206623		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12759		PERF.11284 - 12436				
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2			N	-0-						-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611 2			N	-0-						-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-		1534 2			N	-0-						-0-
09		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1483 2			N	-0-						-0-
10		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707 2			N	-0-						-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314 2			N	-0-						-0-
BARNETT GAS UNIT				WELL #:		7		RRCID -> 206640		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12678		PERF.11360 - 12480				
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813 2			N	-0-						-0-
07		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-		1860 2			N	-0-						-0-
08		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1737 2	2	9	N	2	2	8				-0-
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700 2			N	-0-						-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		1668 2	1	9	N	1	1	8				-0-
11		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2			N	-0-						-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654		PERF.11340 - 12848				
06		2850 X	1885	-0-	-965	-0-		1885 2			N	-0-						-0-
07		2945 X	1488	-0-	-1457	-0-		1488 2			N	-0-						-0-
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		3038 2	3	9	N	3	3	8				-0-
09		2850 X	1336	-0-	-1514	-0-		1336 2			N	-0-						-0-
10		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-		3075 2	2	9	N	2	2	8				-0-
11		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-		3190 2			N	-0-						-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
BONNER, J.			WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11529 - 11898						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11778 - 11980						
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2				N	-0-				-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2				N	-0-				-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				N	-0-				-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2				N	-0-				-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2				N	-0-				-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2				N	-0-				-0-

IRVIN GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12272 - 12423						
06	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	1613	2				N	-0-				-0-
07	1705	N	1400	-0-	-305	-0-	1400	2				N	-0-				-0-
08	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	1278	2	1	9		N	-0-	1	8		-0-
09	1620	N	1239	-0-	-381	-0-	1239	2				N	-0-				-0-
10	1395	N	1220	-0-	-175	-0-	1220	2				N	-0-				-0-
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2				N	-0-				-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11192 - 12378						
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	2	1	9		N	-0-	1	8		-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2				N	-0-				-0-
08	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2				N	-0-				-0-
09	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2426	2	1	9		N	-0-	1	8		-0-
10	3100	N	3566	-0-	466	466	3563	2	3	9		N	-0-	3	8		-0-
11	3000	N	3297	-0-	297	763	3296	2	1	9		N	-0-	1	8		-0-

PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486		PERF.10622 - 12234						
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-				-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2				N	-0-				-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2				N	-0-				-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2				N	-0-				-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2				N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 207463		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12268		PERF.11598 - 12056						
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2				N	-0-				-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2				N	-0-				-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2				N	-0-				-0-
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2				N	-0-				-0-
10	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2				N	-0-				-0-
11	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	2				N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 207470		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 12223		PERF.11586 - 12126						
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-				-0-
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2				N	-0-				-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	2				N	-0-				-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				N	-0-				-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BARNETT GAS UNIT										//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
07	961 N	938	-0-	-23	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-		
09	930 N	777	-0-	-153	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-		
10	930 N	725	-0-	-205	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-		
11	810 N	777	-0-	-33	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-		
WINFREE GAS UNIT										WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540									
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-		
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-		
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-		
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-		
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-		
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-		
COSSON GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560									
06	1980 N	1859	-0-	-121	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-		
07	1953 N	1944	-0-	-9	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-		
08	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-		
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-		
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-		
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-		
BONNER, J.										WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086									
06	3000 N	3185	-0-	185	-0-	239	3185	2			Y	-0-					-0-		
07	3465 X	3226	-0-	-239	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-		
08	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-		
09	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-		
10	2201 X	920	-0-	-1281	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-		
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-		
BOYD-PICKETT GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442									
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-		
07	3100 N	6883	-0-	3783	-0-	3783	6881	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
08	3100 N	8198	-0-	5098	-0-	8881	8195	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
09	3000 N	6065	-0-	3065	-0-	11946	6064	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10	16907 X	4961	-0-	-11946	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-		
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-		
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580									
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-		
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-		
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-		
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-		
10	341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-		
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-		
KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436									
06	1470 N	1240	-0-	-230	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-		
07	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	-0-	1338	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
08	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	-0-	1485	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
11	1440 N	1215	-0-	-225	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
NORTHERN GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 211145			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		2220 N	1355	-0-	-865	-0-			1355 2			N	-0-					-0-
07		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-			2483 2			N	-0-					-0-
08		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-			2654 2			N	-0-					-0-
09		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-			2385 2			N	-0-					-0-
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-			2569 2			N	-0-					-0-
11		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-			2764 2			N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 211247			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658						
06		1320 X	842	-0-	-478	-0-			842 2			N	-0-					-0-
07		1364 X	1042	-0-	-322	-0-			1039 2	3	9	N	3	3	8			-0-
08		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-			5264 2	8	9	N	7	7	8			-0-
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-			4016 2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-			3773 2	2	9	N	2	2	8			-0-
11		3900 X	3338	-0-	-562	-0-			3337 2	1	9	N	1	1	8			-0-
COSSON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 211466			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 212135			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464						
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 212137			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306						
06		60 N	30	-0-	-30	-0-			30 2			N	-0-					-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-			37 2			N	-0-					-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-			126 2			N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-			93 2			N	-0-					-0-
11		90 N	42	-0-	-48	-0-			42 2			N	-0-					-0-
S. SENTER GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 213219			COMPL. DATE 04/15/2005			TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274						
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-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 215793			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610						
06		410 N	410	-0-	-0-	-0-			410 2			N	-0-					-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-			373 2			N	-0-					-0-
08		363 N	363	-0-	-0-	-0-			363 2			N	-0-					-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-			354 2			N	-0-					-0-
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-			365 2			N	-0-					-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-			362 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HAM GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	840 N	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-			-0-
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-			-0-
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964														
06	2220 N	1810	-0-	-410	-0-	1809	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
08	2294 N	2270	-0-	-24	-0-	2269	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162														
06	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-
08	1085 N	803	-0-	-282	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	870 N	661	-0-	-209	-0-	661	2			N	-0-			-0-
10	930 N	584	-0-	-346	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	780 N	13	-0-	-767	-0-	13	2			N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292														
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
08	899 N	805	-0-	-94	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
11	780 N	556	-0-	-224	-0-	556	2			N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076														
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1110 N	596	-0-	-514	-0-	596	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	620	-0-	-527	-0-	619	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1110 N	631	-0-	-479	-0-	631	2			N	-0-			-0-
BONNER, J.														
WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966														
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-			-0-
07	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1110	2			Y	-0-			-0-
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-			-0-
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-			-0-
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-			-0-
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HARTLEY UNIT													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310													WELL #: 3			RRCID -> 217461			COMPL. DATE 09/02/2011			TOTAL DEPTH 12447			PERF.10124 - 12270		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
06	1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024	2			N	-0-					-0-											
07	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-											
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-											
09	1020 N	904	-0-	-116	-0-	904	2			N	-0-					-0-											
10	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-											
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-											
HAM GAS UNIT													WELL #: 18			RRCID -> 217612			COMPL. DATE 09/08/2005			TOTAL DEPTH 12580			PERF.11276 - 12474		
06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833	2			N	-0-					-0-											
07	3255 X	2925	-0-	-330	-0-	2925	2			N	-0-					-0-											
08	3255 X	2952	-0-	-303	-0-	2952	2			N	-0-					-0-											
09	3030 X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-											
10	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-											
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-											
PICKETT #1 GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 217647			COMPL. DATE 11/13/2005			TOTAL DEPTH 12686			PERF.11308 - 12501		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-											
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-											
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-											
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-											
BLACK, H.D. UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 217659			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 12320			PERF.10171 - 12139		
06	1920 N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-											
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-											
08	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-											
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-											
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-											
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-											
ZENO KING GAS UNIT II													WELL #: 1			RRCID -> 217787			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12525			PERF.11099 - 12351		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-											
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-											
08	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-											
09	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-											
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-											
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-											
WILLARD GAS UNIT NO. 2													WELL #: 1			RRCID -> 217808			COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 12694			PERF.11234 - 12434		
06	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1342	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
07	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			-0-											
08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-											
09	1350 N	931	-0-	-419	-0-	931	2			N	-0-					-0-											
10	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					-0-											
11	1680 N	1657	-0-	-23	-0-	1657	2			N	-0-					-0-											
WILLIFORD GAS UNIT NO. 1													WELL #: 5			RRCID -> 217809			COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 12495			PERF.11087 - 12268		
06	1740 N	1600	-0-	-140	-0-	1599	2	1	9	N	1	1	8			1											
07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1847	2	1	9	N	1	1	8			1											
08	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1859	2	1	9	N	1	1	8			1											
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					1											
10	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	2	1	9	N	1	1	8			1											
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					1											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																
REED GU #4																
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2996	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2854	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
10	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576																
06	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
07	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
08	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
11	1350 N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546																
06	2610 N	2566	-0-	-44	-0-	2470	2	96	9	N	87	87	8			-0-
07	2542 N	2098	-0-	-444	-0-	2043	2	55	9	N	50	50	8			-0-
08	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2618	2	116	9	N	105	105	8			-0-
09	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2628	2	17	9	N	15	15	8			-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2398	2	75	9	N	68	68	8			-0-
11	2640 N	2529	-0-	-111	-0-	2518	2	11	9	N	10	10	8			-0-
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342																
06	3210 X	2801	-0-	-409	-0-	2800	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3317 X	2777	-0-	-540	-0-	2776	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3317 X	3021	-0-	-296	-0-	3020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2910 X	2109	-0-	-801	-0-	2012	2	97	9	N	88					88
DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150																
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2356 X	2103	-0-	-253	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
09	2130 X	1699	-0-	-431	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295																
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1550 N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
09	1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600																
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		COOPER		//CONT.// 88576 304		//CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
				WELL #:		4		RRCID -> 218070		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12592		PERF.11260 - 12524	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	870 X	775	-0-	-95	-0-	775	2			N	-0-				-0-
07	806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-				-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				-0-
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-				-0-
10	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-				-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	20	RRCID -> 218075	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12546	PERF.11868	-	12385				
06	2130 N	2099	-0-	-31	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2201 N	2075	-0-	-126	-0-	2074	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2201 N	2010	-0-	-191	-0-	2006	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09	2100 N	1781	-0-	-319	-0-	1781	2			N	-0-				-0-
10	2077 N	1315	-0-	-762	-0-	1314	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1950 N	1368	-0-	-582	-0-	1367	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 218077	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12384	PERF.11070	-	12193				
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-				-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				-0-
10	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID -> 218093	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12855	PERF.11420	-	12692				
06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-				-0-
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
08	248 N	48	-0-	-200	-0-	47	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		2			N	-0-				-0-
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
BROWN, J.W. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 218242	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12315	PERF.10973	-	12160				
06	870 N	307	-0-	-563	-0-	306	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	868 N	847	-0-	-21	-0-	846	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	527 N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	300 N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-				-0-
10	837 N	227	-0-	-610	-0-	227	2			N	-0-				-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 218295	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12797	PERF.11460	-	12527				
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				-0-
07	713 N	295	-0-	-418	-0-	295	2			N	-0-				-0-
08	434 N	266	-0-	-168	-0-	266	2			N	-0-				-0-
09	600 N	269	-0-	-331	-0-	269	2			N	-0-				-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-				-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 218304	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 12788	PERF.11279	-	11211				
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2441	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2503	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2633	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2440	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214								
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
08	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
11	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402								
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	930 N	870	-0-	-60	-0-	869	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	930 N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512								
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219341		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235								
06	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
08	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 219836		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392								
06	2190 X	1361	-0-	-829	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	1072	-0-	-1191	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	1888	-0-	-375	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
09	2190 X	1949	-0-	-241	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
10	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
11	1830 X	1365	-0-	-465	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 219904		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469								
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	19	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY CURRY GAS UNIT										//CONT.// //CONT.// WELL #: 10			88576 304 386310			NON-ASSOCIATED RRCID -> 219908			CAPACITY COMPL. DATE 05/13/2006			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06		3450 X	2413	-0-	-1037	-0-	2411	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
07		3565 X	2190	-0-	-1375	-0-	2188	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
08		2976 X	2322	-0-	-654	-0-	2316	2	6	9	N	5	5	8			-0-							
09		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2634	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
10		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2763	2	4	9	N	4	4	8			-0-							
11		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2463	2	1	9	N	1	1	8			-0-							

BUTLER GAS UNIT										WELL #: 13			RRCID -> 220097			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

ROPER										WELL #: 3			RRCID -> 221366			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110					
06		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-							
07		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-							
08		1829 N	874	-0-	-955	-0-	874	2			N	-0-					-0-							
09		2130 N	850	-0-	-1280	-0-	850	2			N	-0-					-0-							
10		2139 N	1472	-0-	-667	-0-	1472	2			N	-0-					-0-							
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-							

KIRSCH GAS UNIT										WELL #: 8			RRCID -> 221370			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516					
06		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-							
07		2542 X	1882	-0-	-660	-0-	1882	2			N	-0-					-0-							
08		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2889	2	3	9	N	3	3	8			-0-							
09		2640 X	2370	-0-	-270	-0-	2370	2			N	-0-					-0-							
10		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1913	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
11		2640 N	2118	-0-	-522	-0-	2118	2			N	-0-					-0-							

KEILS, W. A. GAS UNIT										WELL #: 4			RRCID -> 222551			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292					
06		3030 X	2970	-0-	-60	-0-	2970	2			N	-0-					-0-							
07		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-							
08		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-					-0-							
09		3030 X	2672	-0-	-358	-0-	2672	2			N	-0-					-0-							
10		3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2986	2			N	-0-					-0-							
11		3060 X	2925	-0-	-135	-0-	2925	2			N	-0-					-0-							

PENN-SENTER										WELL #: 2			RRCID -> 222586			COMPL. DATE 07/01/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307					
06		3480 X	3286	-0-	-194	-0-	3284	2	2	9	N	2	2	8			-0-							
07		3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3543	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
08		3596 X	3477	-0-	-119	-0-	3473	2	4	9	N	4	4	8			-0-							
09		3480 X	3202	-0-	-278	-0-	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-							
10		3534 X	3032	-0-	-502	-0-	3029	2	3	9	N	3	3	8			-0-							
11		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3719	2	1	9	N	1	1	8			-0-							

COSSON GAS UNIT										WELL #: 13			RRCID -> 222651			COMPL. DATE 09/16/2006			TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329					
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-							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMICHAEL, OMA GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
				WELL #:	3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL	DEPTH	12487	PERF.11122	- 12311	
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	
06	3450 X	3249	-0-	-201	-0-	3249	2			N	-0-			-0-	
07	3565 X	3382	-0-	-183	-0-	3382	2			N	-0-			-0-	
08	3565 X	3334	-0-	-231	-0-	3334	2			N	-0-			-0-	
09	3330 X	3207	-0-	-123	-0-	3207	2			N	-0-			-0-	
10	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			N	-0-			-0-	
11	3270 X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-			-0-	

IVY, ATHEL GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL	DEPTH	12516	PERF.11144	- 12258	
06	3030 X	2511	-0-	-519	-0-	2511	2			N	-0-			-0-	
07	3131 X	2179	-0-	-952	-0-	2179	2			N	-0-			-0-	
08	3131 X	514	-0-	-2617	-0-	514	2			N	-0-			-0-	
09	2520 X	335	-0-	-2185	-0-	335	2			N	-0-			-0-	
10	2604 X	121	-0-	-2483	-0-	121	2			N	-0-			-0-	
11	2520 X	336	-0-	-2184	-0-	336	2			N	-0-			-0-	

AWALT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222861	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL	DEPTH	11769	PERF.10206	- 11288	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-	
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-	
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-	
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-	
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-	

WILLARD GAS UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	222966	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL	DEPTH	12410	PERF.10200	- 10210	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

NORTHEN GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	222970	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	12415	PERF.10736	- 11954	
06	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-			-0-	
07	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-			-0-	
08	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			-0-	
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-	
10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-			-0-	
11	2640 X	2362	-0-	-278	-0-	2362	2			N	-0-			-0-	

CLARKE GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	223844	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	12302	PERF.11584	- 12067	
06	2550 N	1347	-0-	-1203	-0-	1347	2			N	-0-			-0-	
07	2604 N	605	-0-	-1999	-0-	605	2			N	-0-			-0-	
08	2418 N	1618	-0-	-800	-0-	1617	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-			-0-	
10	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-			-0-	
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-	

CURRY GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	224224	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.11327	- 12548	
06	1860 N	221	-0-	-1639	-0-	221	2			N	-0-			-0-	
07	930 N	25	-0-	-905	-0-	25	2			N	-0-			-0-	
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	349	2			N	1	1	8	-0-	
09	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1794	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
11	3000 N	3450	-0-	450	450	3449	2	1	9	N	1	1	8	-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ZENO KING GAS UNIT														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: FREESTONE														
WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2145	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2197	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	N	1	1	8	-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397														
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415														
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
07	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	1721	2			N	-0-			-0-
09	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
10	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
11	1680 N	1093	-0-	-587	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469														
06	2460 N	2227	-0-	-233	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	1776	-0-	-549	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
08	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2035	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	2220 N	1724	-0-	-496	-0-	1724	2			N	-0-			-0-
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1980 N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-			-0-
ROPER														
WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207														
06	3210 X	2947	-0-	-263	-0-	2947	2			Y	-0-			-0-
07	3317 X	2611	-0-	-706	-0-	2611	2			Y	-0-			-0-
08	2635 X	2475	-0-	-160	-0-	2474	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2940 X	1741	-0-	-1199	-0-	1741	2			Y	-0-			-0-
10	3038 X	1879	-0-	-1159	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
11	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			Y	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566														
06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
07	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			-0-
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			-0-
10	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-			-0-
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515														
06	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-			-0-
07	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
08	5456 X	5048	-0-	-408	-0-	5048	2			N	-0-			-0-
09	5370 X	4980	-0-	-390	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
10	5611 X	4646	-0-	-965	-0-	4646	2			N	-0-			-0-
11	5430 X	4202	-0-	-1228	-0-	4202	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	6	RRCID ->	225706	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12654	PERF.11240	-	12436		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	2010 N	1387	-0-	-623	-0-	1387	2	N	-0-			-0-					
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-					
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-			-0-					
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2	N	-0-			-0-					
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-					
11	2010 N	1516	-0-	-494	-0-	1516	2	N	-0-			-0-					
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	19	RRCID ->	226294	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH	12518	PERF.11190	-	12395		
06	1380 N	847	-0-	-533	-0-	847	2	N	-0-			-0-					
07	1612 N	937	-0-	-675	-0-	937	2	N	-0-			-0-					
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	1	9	1 8	-0-					
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-			-0-					
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2	N	-0-			-0-					
11	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2	N	-0-			-0-					
SETER				WELL #:	3	RRCID ->	226308	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL	DEPTH	12554	PERF.10945	-	12471		
06	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2	N	-0-			-0-					
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-			-0-					
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-					
09	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-					
10	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2	N	-0-			-0-					
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-			-0-					
CITY OF FAIRFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	226502	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.11887	-	12984		
06	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	2	N	1	9	1 8	-0-					
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	2	N	1	9	1 8	-0-					
08	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3502	2	N	2	9	2 8	-0-					
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2	N	-0-			-0-					
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3432	2	N	1	9	1 8	-0-					
11	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2	N	-0-			-0-					
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	226939	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL	DEPTH	12357	PERF.10990	-	12121		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-					
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-					
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-					
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			-0-					
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-					
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-					
ROGERS GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	228132	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11274	-	11985		
06	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1630	2	N	-0-			-0-					
07	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2	N	-0-			-0-					
08	1736 N	1727	-0-	-9	-0-	1726	2	N	1	9	1 8	-0-					
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-					
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	1	9	1 8	-0-					
11	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1626	2	N	-0-			-0-					
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	228141	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12494	PERF.11100	-	12308		
06	3060 X	2878	-0-	-182	-0-	2877	2	N	1	9	1 8	-0-					
07	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	3154	2	N	1	9	1 8	-0-					
08	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	N	3	9	3 8	-0-					
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2	N	-0-			-0-					
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2	N	-0-			-0-					
11	3330 X	2965	-0-	-365	-0-	2965	2	N	-0-			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE													
HILCORP ENERGY COMPANY																							
HAM GAS UNIT																							
										//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
										//CONT.//	386310												
										WELL #:	30	RRCID ->	228143	COMPL. DATE	12/31/2006	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10797	-	12326	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-		1113	2					N	-0-						-0-	
07		1178 N	1121	-0-	-57	-0-	-0-		1121	2					N	-0-						-0-	
08		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	-0-		1041	2					N	-0-						-0-	
09		1110 N	1056	-0-	-54	-0-	-0-		1056	2					N	-0-						-0-	
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-		1134	2					N	-0-						-0-	
11		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-		1303	2					N	-0-						-0-	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #:	19	RRCID ->	228160	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL	DEPTH	12667	PERF.	11348	-	12510	
06		1290 N	1089	-0-	-201	-0-	-0-		1089	2					N	-0-						-0-	
07		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-		1078	2					N	-0-						-0-	
08		1333 N	1049	-0-	-284	-0-	-0-		1047	2		2	9	N	2		2	8				-0-	
09		1080 N	1018	-0-	-62	-0-	-0-		1018	2					N	-0-						-0-	
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		1212	2		1	9	N	1		1	8				-0-	
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-		1050	2					N	-0-						-0-	
RUBY MIDDLETON GU										WELL #:	8	RRCID ->	228175	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	10972	-	12156	
06		450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-		436	2					N	-0-						-0-	
07		620 N	507	-0-	-113	-0-	-0-		507	2					N	-0-						-0-	
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		803	2					N	-0-						-0-	
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-		799	2					N	-0-						-0-	
10		496 N	331	-0-	-165	-0-	-0-		331	2					N	-0-						-0-	
11		600 N	516	-0-	-84	-0-	-0-		516	2					N	-0-						-0-	
BAKER, M. A. GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	228219	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	12035	PERF.	10308	-	11736	
06		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-		407	2					N	-0-						-0-	
07		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		423	2					N	-0-						-0-	
08		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-		423	2					N	-0-						-0-	
09		420 N	402	-0-	-18	-0-	-0-		402	2					N	-0-						-0-	
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	-0-		392	2					N	-0-						-0-	
11		420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-		399	2					N	-0-						-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID ->	228513	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12313	PERF.	10859	-	12082	
06		2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-		2977	2		1	9	N	1		1	8				-0-	
07		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	-0-		2904	2		1	9	N	1		1	8				-0-	
08		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	-0-		2809	2		2	9	N	2		2	8				-0-	
09		2730 N	2722	-0-	-8	-0-	-0-		2722	2					N	-0-						-0-	
10		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-		2849	2		2	9	N	2		2	8				-0-	
11		2730 N	2717	-0-	-13	-0-	-0-		2716	2		1	9	N	1		1	8				-0-	
REED, HUGH "A"										WELL #:	3	RRCID ->	228516	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.	11072	-	12342	
06		360 N	242	-0-	-118	-0-	-0-		242	2					N	-0-						-0-	
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-		228	2					N	-0-						-0-	
08		372 N	215	-0-	-157	-0-	-0-		215	2					N	-0-						-0-	
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-		332	2					N	-0-						-0-	
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-		582	2					N	-0-						-0-	
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		378	2					N	-0-						-0-	
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	228519	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL	DEPTH	12795	PERF.	11331	-	12438	
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-		2327	2		1	9	N	1		1	8				-0-	
07		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-		2497	2					N	-0-						-0-	
08		1209 N	1121	-0-	-88	-0-	-0-		1121	2					N	-0-						-0-	
09		3000 N	3037	-0-	37	-0-	37		3037	2					N	-0-						-0-	
10		2399 N	2362	-0-	-37	-0-	-0-		2362	2					N	-0-						-0-	
11		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-		2613	2					N	-0-						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL	DEPTH 12022	PERF.11285 - 11754		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
08	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	2		N	-0-			-0-
09	900 N	764	-0-	-136	-0-	764	2		N	-0-			-0-
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-			-0-
11	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 228524		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL	DEPTH 12810	PERF.10918 - 12629	
06	2880 X	1974	-0-	-906	-0-	1973	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3038 X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
08	3038 X	2094	-0-	-944	-0-	2092	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2940 X	1425	-0-	-1515	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
10	2046 X	295	-0-	-1751	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	2040 X	122	-0-	-1918	-0-	122	2		N	-0-			-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 228610		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL	DEPTH 12325	PERF.10944 - 12091	
06	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
07	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
08	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
09	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
11	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID -> 228964		COMPL. DATE 04/22/2007		TOTAL	DEPTH 12709	PERF.11369 - 12626	
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II				WELL #:	3R	RRCID -> 229414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11060 - 12359	
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2		N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID -> 229425		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL	DEPTH 12647	PERF.11323 - 12582	
06	4380 X	3981	-0-	-399	-0-	3980	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	4774 X	4383	-0-	-391	-0-	4382	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4774 X	4764	-0-	-10	-0-	4760	2	4 9	N	4	4 8		-0-
09	4620 X	4607	-0-	-13	-0-	4607	2		N	-0-			-0-
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	4575	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	4620 X	4202	-0-	-418	-0-	4201	2	1 9	N	1	1 8		-0-
COOPER				WELL #:	3	RRCID -> 229508		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL	DEPTH 12530	PERF.10760 - 12258	
06	1350 N	279	-0-	-1071	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	353	-0-	-856	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLARD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-				-0-
07	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2		N	-0-				-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-				-0-
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-				-0-
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-				-0-
11	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-				-0-

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160														
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2031	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2046	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2		N	-0-				-0-
09	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2		N	-0-				-0-
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-				-0-

CAPPs NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620														
06	3120 X	2865	-0-	-255	-0-	2865	2		N	-0-				-0-
07	3224 X	3061	-0-	-163	-0-	3061	2		N	-0-				-0-
08	3162 X	2785	-0-	-377	-0-	2785	2		N	-0-				-0-
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-				-0-
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2		N	-0-				-0-
11	2970 X	2927	-0-	-43	-0-	2927	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037														
06	1290 N	1059	-0-	-231	-0-	1059	2		N	-0-				-0-
07	1798 N	1102	-0-	-696	-0-	1102	2		N	-0-				-0-
08	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-				-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-				-0-
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-				-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111														
06	4200 X	4140	-0-	-60	-0-	4139	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	4464 X	4435	-0-	-29	-0-	4433	2	2 9	N	2	2 8			-0-
09	4320 X	4285	-0-	-35	-0-	4285	2		N	-0-				-0-
10	4464 X	4308	-0-	-156	-0-	4307	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	4320 X	4162	-0-	-158	-0-	4162	2		N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099														
06	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-				-0-
07	1798 X	1673	-0-	-125	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
08	1798 X	1629	-0-	-169	-0-	1629	2		N	-0-				-0-
09	1740 N	1593	-0-	-147	-0-	1593	2		N	-0-				-0-
10	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1632	2		N	-0-				-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1581	2		N	-0-				-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679														
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-				-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2		N	-0-				-0-
08	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2		N	-0-				-0-
09	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2		N	-0-				-0-
10	3100 N	3201	-0-	101	101	3201	2		N	-0-				-0-
11	2340 N	2171	-0-	-169	-0-	2171	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229679		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229846		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485		
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			-0-
07	403 N	281	-0-	-122	-0-	281	2			-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			-0-
09	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			-0-
11	450 N	247	-0-	-203	-0-	247	2			-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229888		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570		
06	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			-0-
07	1581 N	234	-0-	-1347	-0-	233	2	1 9	N	-0-
08	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1212	2	4 9	N	-0-
09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1186	2	1 9	N	-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1271	2	3 9	N	-0-
11	1170 N	812	-0-	-358	-0-	812	2			-0-
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229902		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520		
06	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			-0-
07	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			-0-
08	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			-0-
09	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			-0-
10	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			-0-
11	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			-0-
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 229904		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451		
06	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1040	2			-0-
07	1364 N	918	-0-	-446	-0-	918	2			-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			-0-
09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			-0-
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			-0-
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230		
06	1260 N	891	-0-	-369	-0-	891	2			5
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			5
08	806 N	616	-0-	-190	-0-	616	2			5
09	900 N	849	-0-	-51	-0-	849	2			5
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			5
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			5
CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493		
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
SENER			WELL #: 4			RRCID -> 229928			COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-		688 2			N	-0-					-0-
07	651 N	433	-0-	-218	-0-		433 2			N	-0-					-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682 2			N	-0-					-0-
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 2			N	-0-					-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2			N	-0-					-0-
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-		721 2			N	-0-					-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #: 4H			RRCID -> 229930			COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230				
06	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-		2446 2			N	-0-					-0-
07	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-		3601 2			N	-0-					-0-
08	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		1449 2			N	-0-					-0-
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-		3268 2			N	-0-					-0-
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-		2689 2			N	-0-					-0-
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-		2623 2			N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 229935			COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542				
06	1860 N	1579	-0-	-281	-0-		1579 2			N	-0-					-0-
07	1736 N	1727	-0-	-9	-0-		1727 2			N	-0-					-0-
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1766 2			N	-0-					-0-
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1425	-0-	-311	-0-		1425 2			N	-0-					-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		1857 2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 229941			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072				
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-		2685 2			N	-0-					-0-
07	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426 2			N	-0-					-0-
08	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		2325 2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		2163 2			N	-0-					-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144 2			N	-0-					-0-
11	2010 N	2000	-0-	-10	-0-		2000 2			N	-0-					-0-
ORAND -A-			WELL #: 2			RRCID -> 229968			COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585				
06	1680 N	1560	-0-	-120	-0-		1560 2			N	-0-					-0-
07	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670 2			N	-0-					-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 2			N	-0-					-0-
09	1560 N	1416	-0-	-144	-0-		1416 2			N	-0-					-0-
10	1674 N	1221	-0-	-453	-0-		1221 2			N	-0-					-0-
11	1350 N	920	-0-	-430	-0-		920 2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #: 18			RRCID -> 229974			COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935				
06	1530 N	1223	-0-	-307	-0-		1223 2			N	-0-					-0-
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 2			N	-0-					-0-
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1691 2	1	9	N	-0-	1	8			-0-
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		1803 2			N	-0-					-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		1756 2			N	-0-					-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-		1693 2			N	-0-					-0-
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 229983			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918				
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-		439 2			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 2			N	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2			N	-0-					-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-		430 2			N	-0-					-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2			N	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		10		RRCID -> 230028		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12886		PERF.11454 - 12742				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
08		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		19		RRCID -> 230029		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11462 - 12607				
06		540 N	515	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
07		589 N	526	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
08		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
09		510 N	468	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
WILLIFORD GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 230111		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12110		PERF.10589 - 11836				
06		350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
09		330 N	275	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10		341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
11		330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		14		RRCID -> 230156		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 12614		PERF.11191 - 12404				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		8		RRCID -> 230184		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 12476		PERF.11297 - 12361				
06		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-
07		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
08		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	2	1 9		N	-0-	1 8		-0-
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1859	2	1 9		N	-0-	1 8		-0-
11		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		4		RRCID -> 230185		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11078 - 12196				
06		3180 X	3001	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			-0-
07		3286 X	3117	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
08		3286 X	3124	-0-	-162	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
09		3180 X	2960	-0-	-220	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
10		3286 X	3193	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			-0-
11		3030 X	3018	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 230186		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11167 - 12415				
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
07		248 N	223	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			-0-
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10		217 N	137	-0-	-80	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
11		540 N	82	-0-	-458	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY COSSON GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	88576 304 386310 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
						RRCID ->	230279	COMPL.	DATE	02/04/2007	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.11293	-	12371					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-		-0-			2969	2		N	-0-					-0-	
07	3038	X	2887	-0-	-151	-0-		-0-			2887	2		N	-0-					-0-	
08	3069	X	2543	-0-	-526	-0-		-0-			2543	2		N	-0-					-0-	
09	2970	X	2475	-0-	-495	-0-		-0-			2475	2		N	-0-					-0-	
10	3069	X	2483	-0-	-586	-0-		-0-			2483	2		N	-0-					-0-	
11	2970	X	2375	-0-	-595	-0-		-0-			2375	2		N	-0-					-0-	

HENDERSON GAS UNIT					WELL #:	14	RRCID ->	230287	COMPL.	DATE	08/28/2018	TOTAL	DEPTH	12595	PERF.11306	-	12428				
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-		-0-			3953	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
07	4030	X	3786	-0-	-244	-0-		-0-			3783	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
08	4030	X	3967	-0-	-63	-0-		-0-			3953	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
09	3900	X	3811	-0-	-89	-0-		-0-			3810	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10	4030	X	3962	-0-	-68	-0-		-0-			3958	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
11	3900	X	3707	-0-	-193	-0-		-0-			3705	2	2	9	N	2	2	8		-0-	

ZENO KING GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	230430	COMPL.	DATE	07/30/2007	TOTAL	DEPTH	12376	PERF.11012	-	12162				
06	1650	N	939	-0-	-711	-0-		-0-			939	2			N	-0-				-0-	
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-		-0-			838	2			N	-0-				-0-	
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-		-0-			661	2			N	-0-				-0-	
09	930	N	656	-0-	-274	-0-		-0-			656	2			N	-0-				-0-	
10	837	N	596	-0-	-241	-0-		-0-			596	2			N	-0-				-0-	
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-		-0-			896	2			N	-0-				-0-	

JONES, MARTHA GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	230431	COMPL.	DATE	02/20/2014	TOTAL	DEPTH	11775	PERF. 7791	-	7831				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT				-0-	

WYNNE, H. E. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	230438	COMPL.	DATE	03/24/2007	TOTAL	DEPTH	11000	PERF. 9488	-	9852				
06	150	N	141	-0-	-9	-0-		-0-			141	2			N	-0-				-0-	
07	124	N	94	-0-	-30	-0-		-0-			94	2			N	-0-				-0-	
08	93	N	69	-0-	-24	-0-		-0-			69	2			N	-0-				-0-	
09	150	N	75	-0-	-75	-0-		-0-			75	2			N	-0-				-0-	
10	93	N	86	-0-	-7	-0-		-0-			86	2			N	-0-				-0-	
11	60	N	41	-0-	-19	-0-		-0-			41	2			N	-0-				-0-	

CURRY GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	230452	COMPL.	DATE	08/28/2007	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.11302	-	12690				
06	810	X	621	-0-	-189	-0-		-0-			621	2			N	-0-				-0-	
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-		-0-			817	2			N	-0-				-0-	
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-		-0-			861	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-		-0-			3073	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-		-0-			3122	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-		-0-			2686	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

CLARKE GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID ->	230459	COMPL.	DATE	08/09/2007	TOTAL	DEPTH	12212	PERF.11604	-	12062				
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-		-0-			447	2			N	-0-				-0-	
07	496	N	392	-0-	-104	-0-		-0-			392	2			N	-0-				-0-	
08	496	N	378	-0-	-118	-0-		-0-			376	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
09	450	N	368	-0-	-82	-0-		-0-			368	2			N	-0-				-0-	
10	403	N	388	-0-	-15	-0-		-0-			387	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-		-0-			442	2			N	-0-				-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIFORD GAS UNIT NO.1														
WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2		N	-0-				-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-				-0-
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-				-0-
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	2		N	-0-				-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388														
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-				-0-
07	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-				-0-
08	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-				-0-
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-				-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-				-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011														
06	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2		N	-0-				-0-
07	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2		N	-0-				-0-
08	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1023	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2		N	-0-				-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-				-0-
TEAGUE GAS UNIT 1														
WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430														
06	930 N	547	-0-	-383	-0-	547	2		N	-0-				-0-
07	806 N	576	-0-	-230	-0-	576	2		N	-0-				-0-
08	651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2		N	-0-				-0-
09	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-				-0-
10	589 N	382	-0-	-207	-0-	382	2		N	-0-				-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312														
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-				-0-
07	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-				-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	990	2	2 9	N	-0-	2 8			-0-
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				-0-
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-				-0-
HUMPHRIES GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507														
06	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2 9	N	-0-	2 8			-0-
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1650	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
08	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1638	2	4 9	N	-0-	4 8			-0-
09	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1540	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
10	1643 N	1502	-0-	-141	-0-	1500	2	2 9	N	-0-	2 8			-0-
11	1590 N	1382	-0-	-208	-0-	1382	2		N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436														
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-				-0-
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-				-0-
08	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	1747	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
09	1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	2		N	-0-				-0-
10	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1713	2	1 9	N	-0-	1 8			-0-
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-			-0-
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
09	3000 N	3176	-0-	176	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
10	2962 N	2786	-0-	-176	-0-	2786	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209														
06	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4877	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4583	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
08	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4770	2	6	9	N	-0-	5	8	-0-
09	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
10	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2895	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
11	3150 X	2805	-0-	-345	-0-	2804	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299														
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050														
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-	1	8	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406														
06	1050 N	684	-0-	-366	-0-	683	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
07	1023 N	846	-0-	-177	-0-	845	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
08	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1135	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
11	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185														
06	3840 X	3569	-0-	-271	-0-	3568	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
07	3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3745	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
08	3906 X	3454	-0-	-452	-0-	3450	2	4	9	N	-0-	4	8	-0-
09	3780 X	3422	-0-	-358	-0-	3422	2			N	-0-			-0-
10	3751 X	3536	-0-	-215	-0-	3535	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3308	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
HILL, F. E. III			WELL #:		3	RRCID ->	232457	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL	DEPTH	12404	PERF.10901 - 11414							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2652	2			N	-0-					9
07		2821 N	2768	-0-	-53	-0-	-0-	-0-		2768	2			N	-0-					9
08		2356 N	1987	-0-	-369	-0-	-0-	-0-		1987	2			N	-0-					9
09		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2650	2			N	-0-					9
10		2759 N	1963	-0-	-796	-0-	-0-	-0-		1963	2			N	-0-					9
11		1920 N	1377	-0-	-543	-0-	-0-	-0-		1377	2			N	-0-					9
CURRY GAS UNIT					WELL #:	18	RRCID ->	232459	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL	DEPTH	12857	PERF.11377 - 12715						
06		4800 X	3529	-0-	-1271	-0-	-0-	-0-		3529	2			N	-0-					-0-
07		4929 X	2862	-0-	-2067	-0-	-0-	-0-		2862	2			N	-0-					-0-
08		4588 X	3785	-0-	-803	-0-	-0-	-0-		3782	2		3	9	N	3		3	8	-0-
09		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6406	2		1	9	N	1		1	8	-0-
10		6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6457	2		1	9	N	1		1	8	-0-
11		3660 X	3317	-0-	-343	-0-	-0-	-0-		3261	2		56	9	N	51		1	8	50
PERSON UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	233015	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.10927 - 12208						
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		234	2			N	-0-					-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		262	2			N	-0-					-0-
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-
09		240 N	201	-0-	-39	-0-	-0-	-0-		201	2			N	-0-					-0-
10		318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		318	2			N	-0-					-0-
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		282	2			N	-0-					-0-
PENN-SETER					WELL #:	3	RRCID ->	233024	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL	DEPTH	12659	PERF.11088 - 12430						
06		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1858	2			N	-0-					-0-
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1768	2			N	-0-					-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1499	2			N	-0-					-0-
09		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1759	2			N	-0-					-0-
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1843	2			N	-0-					-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT					WELL #:	23	RRCID ->	233256	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL	DEPTH	12420	PERF.11783 - 12199						
06		1140 N	1032	-0-	-108	-0-	-0-	-0-		1032	2			N	-0-					-0-
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1167	2			N	-0-					-0-
08		1178 N	1079	-0-	-99	-0-	-0-	-0-		1079	2			N	-0-					-0-
09		1020 N	884	-0-	-136	-0-	-0-	-0-		884	2			N	-0-					-0-
10		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	-0-	-0-		1109	2			N	-0-					-0-
11		1050 N	596	-0-	-454	-0-	-0-	-0-		596	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT					WELL #:	21	RRCID ->	233263	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12480	PERF.11175 - 12333						
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	2			N	-0-					-0-
07		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1663	2		1	9	N	1		1	8	-0-
08		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1513	2		6	9	N	5		5	8	-0-
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1412	2		1	9	N	1		1	8	-0-
10		1674 N	1287	-0-	-387	-0-	-0-	-0-		1284	2		3	9	N	3		3	8	-0-
11		1470 N	1110	-0-	-360	-0-	-0-	-0-		1109	2		1	9	N	1		1	8	-0-
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT					WELL #:	12	RRCID ->	233264	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.11514 - 12817						
06		1680 N	253	-0-	-1427	-0-	-0-	-0-		253	2			N	-0-					-0-
07		1054 N	396	-0-	-658	-0-	-0-	-0-		396	2			N	-0-					-0-
08		589 N	405	-0-	-184	-0-	-0-	-0-		405	2			N	-0-					-0-
09		240 N	24	-0-	-216	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					-0-
10		403 N	168	-0-	-235	-0-	-0-	-0-		168	2			N	-0-					-0-
11		866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		866	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 9			RRCID -> 233268			COMPL. DATE 11/15/2007			TOTAL DEPTH 12832			PERF.11353 - 12564			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2				N	-0-					-0-	
08	1922 N	1686	-0-	-236	-0-	1686	2				N	-0-					-0-	
09	1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780	2				N	-0-					-0-	
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2				N	-0-					-0-	
11	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	2				N	-0-					-0-	
ROUSE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233321			COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11700			PERF.10719 - 11406			
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2				N	-0-					138	
07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2				N	-0-					138	
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2				N	-0-					138	
09	450 N	147	-0-	-303	-0-	147	2				N	-0-					138	
10	465 N	272	-0-	-193	-0-	272	2				N	-0-					138	
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					138	
CURRY GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 233328			COMPL. DATE 11/21/2007			TOTAL DEPTH 12802			PERF.11331 - 12510			
06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5964	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	6045 X	5387	-0-	-658	-0-	5386	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
08	6045 X	6004	-0-	-41	-0-	6001	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
09	5879 X	5879	-0-	-0-	-0-	5878	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
10	6045 X	3372	-0-	-2673	-0-	3371	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	5850 X	4706	-0-	-1144	-0-	4705	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
BARNETT GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 233358			COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12288			PERF.11673 - 12140			
06	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4691	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2				N	-0-					-0-	
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2				N	-0-					-0-	
09	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2				N	-0-					-0-	
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2				N	-0-					-0-	
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2				N	-0-					-0-	
IVY, ATHEL GAS UNIT			WELL #: 7H			RRCID -> 233360			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 12107			PERF.12600 - 15104			
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
07	3100 N	4505	-0-	1405	-0-	4505	2				N	-0-					-0-	
08	3100 N	25950	-0-	22850	-0-	24255	2		3	9	N	3		3	8		-0-	
09	3000 N	16937	-0-	13937	-0-	16936	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
10	46665 X	8473	-0-	-38192	-0-	8471	2		2	9	N	2		2	8		-0-	
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10514	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
COOPER			WELL #: 6			RRCID -> 233486			COMPL. DATE 11/07/2007			TOTAL DEPTH 12530			PERF.11214 - 12269			
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3067	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2				N	-0-					-0-	
08	2976 X	2406	-0-	-570	-0-	2405	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09	3060 X	2572	-0-	-488	-0-	2572	2				N	-0-					-0-	
10	3162 X	2430	-0-	-732	-0-	2429	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	3060 X	2860	-0-	-200	-0-	2860	2				N	-0-					-0-	
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 233490			COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 13020			PERF.11554 - 11980			
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
08	1271 N	566	-0-	-705	-0-	565	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2				N	-0-					-0-	
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1844	2		1	9	N	1		1	8		-0-	
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2				N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			14	RRCID -> 233491			COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL	DEPTH 12080	PERF.11310 - 11740	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06		1590 N	1584	-0-	-6	-0-			1584	2		N	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-			1677	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1568	-0-	-106	-0-			1568	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1255	-0-	-335	-0-			1255	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1276	-0-	-398	-0-			1276	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1189	-0-	-341	-0-			1189	2		N	-0-			-0-
CAT CREEK GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 233528			COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL	DEPTH 12958	PERF.11462 - 11905	
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-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:			18	RRCID -> 233531			COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL	DEPTH 12550	PERF.11229 - 12408	
06		840 N	306	-0-	-534	-0-			306	2		N	-0-			-0-
07		868 N	281	-0-	-587	-0-			281	2		N	-0-			-0-
08		651 N	295	-0-	-356	-0-			295	2		N	-0-			-0-
09		300 N	271	-0-	-29	-0-			271	2		N	-0-			-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-			371	2		N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-			581	2		N	-0-			-0-
BARNETT GAS UNIT			WELL #:			8	RRCID -> 233702			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL	DEPTH 12726	PERF.11400 - 12560	
06		1110 X	1013	-0-	-97	-0-			1013	2		N	-0-			-0-
07		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-			1090	2		N	-0-			-0-
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-			924	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		1020 N	760	-0-	-260	-0-			760	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				2		N	-0-			-0-
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-			980	2		N	-0-			-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:			21	RRCID -> 233703			COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL	DEPTH 12180	PERF.11600 - 11964	
06		210 N	132	-0-	-78	-0-			132	2		N	-0-			-0-
07		217 N	153	-0-	-64	-0-			153	2		N	-0-			-0-
08		217 N	152	-0-	-65	-0-			151	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-			145	2		N	-0-			-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-			162	2		N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-			152	2		N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT # 1			WELL #:			9	RRCID -> 233704			COMPL. DATE 01/25/2025			TOTAL	DEPTH 12450	PERF.11072 - 12205	
06		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-			2523	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-			2505	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-			2683	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-			2438	2		N	-0-			-0-
10		2387 N	2150	-0-	-237	-0-			2149	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2310 N	2282	-0-	-28	-0-			2282	2		N	-0-			-0-
ORAND -A-			WELL #:			3	RRCID -> 233729			COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL	DEPTH 12969	PERF.11428 - 12586	
06		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-			5169	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-			5515	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-			5385	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-			5220	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-			5548	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-			5359	2	1 9	N	1	1 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT													NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 17													RRCID -> 233744				COMPL. DATE 08/10/2015				TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE													
06	2010 N	1548	-0-	-462	-0-	1548	2		N	-0-					-0-													
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	2		N	-0-					-0-													
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2170	2	1 9	N	1		1 8			-0-													
09	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-					-0-													
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1 9	N	1		1 8			-0-													
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-					-0-													
KIRSCH GAS UNIT													WELL #: 12				RRCID -> 233747				COMPL. DATE 02/22/2008				TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891			
06	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-					-0-													
07	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-					-0-													
08	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1541	2	2 9	N	2		2 8			-0-													
09	1380 X	1110	-0-	-270	-0-	1110	2		N	-0-					-0-													
10	1426 N	1026	-0-	-400	-0-	1025	2	1 9	N	1		1 8			-0-													
11	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2		N	-0-					-0-													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 10				RRCID -> 233748				COMPL. DATE 01/31/2008				TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572			
06	2400 N	2058	-0-	-342	-0-	2058	2		N	-0-					-0-													
07	2108 N	1191	-0-	-917	-0-	1191	2		N	-0-					-0-													
08	3100 N	4289	-0-	1189	1189	4287	2	2 9	N	2		2 8			-0-													
09	3000 N	3602	-0-	602	1791	3602	2		N	-0-					-0-													
10	3100 N	3459	-0-	359	2150	3458	2	1 9	N	1		1 8			-0-													
11	5310 X	3160	-0-	-2150	-0-	3160	2		N	-0-					-0-													
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT													WELL #: 8				RRCID -> 233957				COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401			
06	1290 N	1211	-0-	-79	-0-	1211	2		N	-0-					-0-													
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-					-0-													
08	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	1086	2		N	-0-					-0-													
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-					-0-													
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-					-0-													
11	1050 N	576	-0-	-474	-0-	576	2		N	-0-					-0-													
HAM GAS UNIT													WELL #: 20				RRCID -> 234065				COMPL. DATE 02/15/2008				TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400			
06	900 N	531	-0-	-369	-0-	531	2		N	-0-					-0-													
07	1023 N	564	-0-	-459	-0-	564	2		N	-0-					-0-													
08	868 N	613	-0-	-255	-0-	613	2		N	-0-					-0-													
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-					-0-													
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1 9	N	1		1 8			-0-													
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-					-0-													
CURRY GAS UNIT													WELL #: 9				RRCID -> 234754				COMPL. DATE 02/12/2008				TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396			
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-													
07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-					-0-													
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-					-0-													
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					-0-													
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					-0-													
11	720 N	356	-0-	-364	-0-	356	2		N	-0-					-0-													
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 3				RRCID -> 234840				COMPL. DATE 04/17/2008				TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256			
06	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-					-0-													
07	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-					-0-													
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-					-0-													
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-					-0-													
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-					-0-													
11	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2		N	-0-					-0-													

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																							
BUTLER GAS UNIT																							
WELL #: 6																							
RRCID -> 234865																							
COMPL. DATE 08/16/2007																							
TOTAL DEPTH 12810																							
PERF.11423 - 12698																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2				N	-0-						-0-			
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-						-0-			
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2				N	-0-						-0-			
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	416	2				N	-0-						-0-			
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2				N	-0-						-0-			
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-						-0-			
HAM GAS UNIT																							
WELL #: 17H																							
RRCID -> 234866																							
COMPL. DATE 09/09/2007																							
TOTAL DEPTH 12192																							
PERF.12700 - 14250																							
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2				N	-0-						-0-			
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	667	2				N	-0-						-0-			
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2				N	-0-						-0-			
KIRSCH GAS UNIT																							
WELL #: 16																							
RRCID -> 235613																							
COMPL. DATE 02/28/2008																							
TOTAL DEPTH 12040																							
PERF.11526 - 11979																							
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2				N	-0-						-0-			
07	1922 N	1664	-0-	-258	-0-	-0-	-0-	1664	2				N	-0-						-0-			
08	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	1686	2		1	9	N	1		1	8			-0-			
09	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	-0-	-0-	1620	2				N	-0-						-0-			
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2				N	-0-						-0-			
11	1620 N	1203	-0-	-417	-0-	-0-	-0-	1203	2				N	-0-						-0-			
HAM GAS UNIT																							
WELL #: 23																							
RRCID -> 235616																							
COMPL. DATE 03/28/2008																							
TOTAL DEPTH 12544																							
PERF.11201 - 12339																							
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2				N	-0-						-0-			
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2				N	-0-						-0-			
08	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	1151	2		1	9	N	1		1	8			-0-			
09	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	1073	2				N	-0-						-0-			
10	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	1147	2		1	9	N	1		1	8			-0-			
11	1110 N	1082	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	1082	2				N	-0-						-0-			
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT																							
WELL #: 3																							
RRCID -> 235629																							
COMPL. DATE 01/24/2008																							
TOTAL DEPTH 11768																							
PERF.10619 - 11446																							
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-						-0-			
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-						-0-			
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2				N	-0-						-0-			
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2				N	-0-						-0-			
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-						-0-			
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2				N	-0-						-0-			
NORTHEN GAS UNIT																							
WELL #: 13																							
RRCID -> 235719																							
COMPL. DATE 04/23/2008																							
TOTAL DEPTH 12415																							
PERF.10936 - 11967																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	2				N	-0-						-0-			
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2				N	-0-						-0-			
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2				N	-0-						-0-			
11	1080 N	796	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	796	2				N	-0-						-0-			
BARNETT GAS UNIT																							
WELL #: 12																							
RRCID -> 235835																							
COMPL. DATE 04/08/2008																							
TOTAL DEPTH 12785																							
PERF.11455 - 12618																							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-			-0-
08	465 N	195	-0-	-270	-0-	193	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-			-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708														
06	1770 N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
07	1674 N	1410	-0-	-264	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
08	1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-			-0-
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
11	1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510														
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
07	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382														
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09	630 N	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-			-0-
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-			-0-
ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258														
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
07	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-			-0-
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-			-0-
10	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-			-0-
11	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-			-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186														
06	1530 N	749	-0-	-781	-0-	749	2			N	-0-			-0-
07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1202	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
10	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1245	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561														
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
HAM GAS UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 238972		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 12558		PERF.11162 - 12324				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	1701	-0-	-939	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	1162	-0-	-1566	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3034	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2940 X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 14		RRCID -> 238978		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 8548 - 11401				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2260	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	2294 N	1960	-0-	-334	-0-	1945	2	15	9	N	14	14	8			-0-
09	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
10	2263 N	735	-0-	-1528	-0-	726	2	9	9	N	8	8	8			-0-
11	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
COSSON GAS UNIT				WELL #: 12		RRCID -> 240351		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 12570		PERF.12252 - 12377				
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 19		RRCID -> 240368		COMPL. DATE 04/22/2025		TOTAL DEPTH 11743		PERF.10379 - 10518				
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	11645					N	-0-					-0-
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT				WELL #: 7		RRCID -> 240448		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10956 - 11961				
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1493	-0-	-305	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1274	-0-	-307	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
10	1488 N	1446	-0-	-42	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 240544		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12637		PERF.11244 - 12392				
06	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 13		RRCID -> 240546		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12315		PERF.11683 - 12180				
06	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	1891	-0-	-868	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2666 N	1198	-0-	-1468	-0-	1197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2010 N	818	-0-	-1192	-0-	818	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1505	-0-	-386	-0-	1504	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3000 N	3560	-0-	560	560	3560	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
ROGERS GAS UNIT																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 12										RRCID -> 240671	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL	DEPTH 12860	PERF.11462	- 12582				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-			
07	1240 N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-			
08	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1241	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
09	1290 N	1019	-0-	-271	-0-	1019	2			N	-0-					-0-			
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	1176	2			N	-0-					-0-			
COSSON GAS UNIT										WELL #: 15	RRCID -> 241173	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 12630	PERF.11322	- 12476			
06	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-			
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-			
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-			
09	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-			
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-			
11	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-			
NORTHEN GAS UNIT										WELL #: 14	RRCID -> 241232	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL	DEPTH 12318	PERF.10747	- 12022			
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					114			
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					114			
08	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					114			
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					114			
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					114			
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	831	2			N	-0-					114			
CURRY GAS UNIT										WELL #: 16	RRCID -> 241234	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL	DEPTH 12678	PERF.11275	- 12443			
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-			
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-			
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-			
09	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	1106	2			N	-0-					-0-			
10	1426 N	1060	-0-	-366	-0-	1060	2			N	-0-					-0-			
11	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222	2			N	-0-					-0-			
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 17	RRCID -> 241497	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL	DEPTH 12154	PERF.11545	- 12042			
06	4020 X	3503	-0-	-517	-0-	3503	2			N	-0-					-0-			
07	4030 X	3567	-0-	-463	-0-	3566	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
08	3999 X	3667	-0-	-332	-0-	3660	2		7 9	N	6		6 8			-0-			
09	3780 X	3498	-0-	-282	-0-	3497	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2		4 9	N	4		4 8			-0-			
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
CURRY GAS UNIT										WELL #: 14	RRCID -> 241498	COMPL. DATE 07/11/2008	TOTAL	DEPTH 12651	PERF.11210	- 12556			
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4858	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
07	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5205	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4702	2		3 9	N	3		3 8			-0-			
09	3540 X	3199	-0-	-341	-0-	3198	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
10	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3262	2		2 9	N	2		2 8			-0-			
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3275	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
ROGERS GAS UNIT										WELL #: 9	RRCID -> 241652	COMPL. DATE 07/17/2008	TOTAL	DEPTH 12255	PERF.11601	- 12064			
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-			
07	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	2422	2			N	-0-					-0-			
08	2604 X	1419	-0-	-1185	-0-	1418	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-	714	2			N	-0-					-0-			
10	2604 X	958	-0-	-1646	-0-	957	2		1 9	N	1		1 8			-0-			
11	1380 N	418	-0-	-962	-0-	418	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																							
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																																																																					
BONNER, J.															WELL #: 10															RRCID -> 241720															COMPL. DATE 07/18/2008															TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992																								
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																																																															
							AMT	CODE	AMT	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE																																																																		
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2		1	9	Y	1				1	8				-0-																																																														
07	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2				Y	-0-									-0-																																																														
08	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	1035	2		2	9	Y	2				2	8				-0-																																																														
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2				Y	-0-									-0-																																																														
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1972	2		1	9	Y	1				1	8				-0-																																																														
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2				Y	-0-									-0-																																																														
PICKETT #1 GAS UNIT																									WELL #: 10															RRCID -> 241773															COMPL. DATE 08/13/2008															TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612														
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3659	2		1	9	N	1				1	8				-0-																																																														
07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2				N	-0-									-0-																																																														
08	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5038	2		1	9	N	1				1	8				-0-																																																														
09	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2				N	-0-									-0-																																																														
10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5001	2		1	9	N	1				1	8				-0-																																																														
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2				N	-0-									-0-																																																														
HAM GAS UNIT																									WELL #: 25															RRCID -> 241778															COMPL. DATE 08/23/2008															TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371														
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2				N	-0-									7																																																														
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-									7																																																														
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				N	-0-									7																																																														
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-									7																																																														
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-									7																																																														
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-									7																																																														
CLARKE GAS UNIT																									WELL #: 19															RRCID -> 241780															COMPL. DATE 08/22/2008															TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134														
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2				N	-0-									-0-																																																														
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2				N	-0-									-0-																																																														
08	2108	N	1588	-0-	-520	-0-	1587	2		1	9	N	1				1	8				-0-																																																														
09	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	1375	2				N	-0-									-0-																																																														
10	1891	N	1431	-0-	-460	-0-	1431	2				N	-0-									-0-																																																														
11	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	1323	2				N	-0-									-0-																																																														
KIRSCH GAS UNIT																									WELL #: 15															RRCID -> 241783															COMPL. DATE 07/31/2008															TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802														
06	2190	N	1140	-0-	-1050	-0-	1140	2				N	-0-									-0-																																																														
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2821	2		1	9	N	1				1	8				-0-																																																														
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	2		4	9	N	4				4	8				-0-																																																														
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2		1	9	N	1				1	8				-0-																																																														
10	2573	N	1571	-0-	-1002	-0-	1569	2		2	9	N	2				2	8				-0-																																																														
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2				N	-0-									-0-																																																														
CURRY GAS UNIT																									WELL #: 11															RRCID -> 241818															COMPL. DATE 09/16/2008															TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338														
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-																																																														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																																														
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																																														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-									-0-																																																														
PICKETT #1 GAS UNIT																									WELL #: 9															RRCID -> 241819															COMPL. DATE 09/26/2008															TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416														
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2				N	-0-									-0-																																																														
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2				N	-0-									-0-																																																														
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-									-0-																																																														
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2				N	-0-									-0-																																																														
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2				N	-0-									-0-																																																														
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2				N	-0-									-0-																																																														

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2666	-0-	-484	-0-	2665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3255 X	2790	-0-	-465	-0-	2789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007 X	2774	-0-	-233	-0-	2772	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2760 X	2615	-0-	-145	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
10	2790 X	2613	-0-	-177	-0-	2612	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2700 X	2364	-0-	-336	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169																
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1519 N	1309	-0-	-210	-0-	1308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1470 N	1298	-0-	-172	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	447	-0-	-886	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114																
06	2730 X	1962	-0-	-768	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2056	-0-	-641	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1950 N	1070	-0-	-880	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	2027	-0-	-19	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472																
06	600 N	543	-0-	-57	-0-	542	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	682 N	631	-0-	-51	-0-	630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028																
06	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	2452	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2700 X	2657	-0-	-43	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
10	2666 N	556	-0-	-2110	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478																
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2204	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2068	2	4	9	N	4	4	8			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514																
06	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1947	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2925	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1860 N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1350 N	668	-0-	-682	-0-	668	2		N	-0-				-0-
07	2914 X	601	-0-	-2313	-0-	601	2		N	-0-				-0-
08	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2		N	-0-				-0-
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2		N	-0-				-0-
10	2914 X	1272	-0-	-1642	-0-	1272	2		N	-0-				-0-
11	2820 X	1790	-0-	-1030	-0-	1790	2		N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944														
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-				-0-
08	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1057	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
10	1116 N	996	-0-	-120	-0-	996	2		N	-0-				-0-
11	1020 N	748	-0-	-272	-0-	748	2		N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520														
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-				-0-
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-				-0-
08	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-				-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533														
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-				-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-				-0-
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-				-0-
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-				-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-				-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590														
06	150 N	78	-0-	-72	-0-	78	2		N	-0-				-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-				-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891														
06	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2		N	-0-				-0-
07	1395 N	1090	-0-	-305	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
08	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1110	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
09	1350 N	1241	-0-	-109	-0-	1241	2		N	-0-				-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1188	2	1 9	N	-1	1 8			-0-
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302														
06	2490 X	1673	-0-	-817	-0-	1673	2		N	-0-				-0-
07	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-				-0-
08	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-				-0-
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2		N	-0-				-0-
10	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		N	-0-				-0-
11	3450 X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2		N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
BARNETT GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244061		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244066		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2	N	-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244076		COMPL. DATE 12/12/2024		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068	
06	3540 X	3230	-0-	-310	-0-	3230	2	N	25
07	3658 X	3424	-0-	-234	-0-	3424	2	N	25
08	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	3476	2	N	25
09	3540 X	2828	-0-	-712	-0-	2828	2	N	25
10	3627 X	2796	-0-	-831	-0-	2796	2	N	25
11	3360 X	2754	-0-	-606	-0-	2754	2	N	25
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244666		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246	
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2	N	-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-
09	1740 N	1398	-0-	-342	-0-	1398	2	N	-0-
10	1922 N	1625	-0-	-297	-0-	1625	2	N	-0-
11	1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2	N	-0-
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244680		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960	
06	2850 X	2077	-0-	-773	-0-	2077	2	N	-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2	N	-0-
08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	-0-
09	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2	N	-0-
10	3069 X	2238	-0-	-831	-0-	2237	2	N	-0-
11	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	2	N	-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639	
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2	N	-0-
07	2821 X	1482	-0-	-1339	-0-	1482	2	N	-0-
08	2821 X	1090	-0-	-1731	-0-	1089	2	N	-0-
09	2730 X	850	-0-	-1880	-0-	850	2	N	-0-
10	2790 X	1271	-0-	-1519	-0-	1270	2	N	-0-
11	2700 X	1818	-0-	-882	-0-	1818	2	N	-0-
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994	
06	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	9079	2	N	-0-
07	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	9396	2	N	-0-
08	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2	N	-0-
09	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2	N	-0-
10	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	8864	2	N	-0-
11	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	8467	2	N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY WINFREE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	88576 304 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	22	RRCID ->	244951	COMPL.	DATE	01/08/2009	TOTAL	DEPTH	12205	PERF.	11600 - 12074				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2100	N	2023	-0-	-77	-0-			2023	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2066	-0-	-104	-0-			2065	2		1 9	N	1		1 8			-0-
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-			1955	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	2010	N	1982	-0-	-28	-0-			1982	2			N	-0-					-0-
10	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-			2314	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-			2013	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT					WELL #:	15	RRCID ->	244959	COMPL.	DATE	12/17/2008	TOTAL	DEPTH	11978	PERF.	11368 - 11738			
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-			1487	2			N	-0-					-0-
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-			1644	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	891	-0-	-349	-0-			890	2		1 9	N	1		1 8			-0-
09	1500	N	676	-0-	-824	-0-			676	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	485	-0-	-1158	-0-			484	2		1 9	N	1		1 8			-0-
11	870	N	542	-0-	-328	-0-			542	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT					WELL #:	27	RRCID ->	244960	COMPL.	DATE	10/07/2008	TOTAL	DEPTH	11725	PERF.	8587 - 11280			
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-			4932	2			N	-0-					-0-
07	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-			4954	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-			4856	2			N	-0-					-0-
09	4410	X	4392	-0-	-18	-0-			4392	2			N	-0-					-0-
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-			4611	2			N	-0-					-0-
11	4410	X	4106	-0-	-304	-0-			4106	2			N	-0-					-0-
HUGH REED "A"					WELL #:	2	RRCID ->	245007	COMPL.	DATE	09/08/2008	TOTAL	DEPTH	12688	PERF.	11377 - 12526			
06	5668	X	2585	-0-	-3083	-0-			2585	2			N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-			3026	2			N	-0-					-0-
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-			3006	2			N	-0-					-0-
09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-			2917	2			N	-0-					-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-			2912	2			N	-0-					-0-
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-			2797	2			N	-0-					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1					WELL #:	7	RRCID ->	247407	COMPL.	DATE	08/07/2008	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.	11174 - 12431			
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-			2473	2			N	-0-					-0-
07	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-			2547	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-			2423	2			N	-0-					-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-			2420	2			N	-0-					-0-
10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-			2485	2			N	-0-					-0-
11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-			2269	2			N	-0-					-0-
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1					WELL #:	6H	RRCID ->	247425	COMPL.	DATE	03/21/2012	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.	11116 - 13830			
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-			4656	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4107	-0-	-202	-0-			4107	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3566	-0-	-743	-0-			3566	2			N	-0-					-0-
09	4170	X	3340	-0-	-830	-0-			3340	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-			3027	2			N	-0-					-0-
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-			4532	2			N	-0-					-0-
SCARBOROUGH GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	247473	COMPL.	DATE	02/27/2008	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	10142 - 11053			
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-			176	2			N	-0-					46
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-			211	2			N	-0-					46
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-			191	2			N	-0-					46
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-			135	2			N	-0-					46
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-			235	2			N	-0-					46
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-			219	2			N	-0-					46

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 247474			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-						N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2025																
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 247798			COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366				
06	3300	X	2723	-0-	-577	-0-	2722	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2858	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	2730	X	2294	-0-	-436	-0-	2294	2			N	-0-				-0-
10	2821	X	2619	-0-	-202	-0-	2617	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2760	X	2646	-0-	-114	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
NORTHEN GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 247802			COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232				
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-				-0-
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-				-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-				-0-
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-				-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-				-0-
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				-0-
CURRY GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 247878			COMPL. DATE 10/04/2008			TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460				
06	1620	N	1516	-0-	-104	-0-	1516	2			N	-0-				-0-
07	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1416	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	1333	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	2			N	-0-				-0-
10	1426	N	1051	-0-	-375	-0-	1049	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	1290	N	934	-0-	-356	-0-	934	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 21			RRCID -> 247922			COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742				
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-				-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-				-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-				-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 20			RRCID -> 247925			COMPL. DATE 12/13/2008			TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392				
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1287	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BOYD-PICKETT GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 247927			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345				
06	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
07	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2266	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				-0-
09	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-				-0-
10	3100	N	3166	-0-	66	66	3164	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	3724	X	3658	-0-	-66	-0-	3658	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY DUNLAP GAS UNIT NO. 2				//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 10		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
						RRCID -> 247929		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL		DEPTH 12683		PERF.11330 - 12454	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-				-0-
07	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2939	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-				-0-
10	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-				-0-
HENDERSON, JOHN GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 247997	COMPL. DATE 03/07/2012	TOTAL		DEPTH 12515	PERF.10372 - 12438				
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	844	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	706	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	N	1	1	8		-0-
BOYD "A" GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 247999	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL		DEPTH 12317	PERF.11200 - 12295				
06	4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3624	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3856	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	4092 X	3996	-0-	-96	-0-	3993	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3899	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	3875 X	3861	-0-	-14	-0-	3858	2	3	9	N	3	3	8		-0-
11	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	3680	2	1	9	N	1	1	8		-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID -> 248188	COMPL. DATE 01/03/2009	TOTAL		DEPTH 12841	PERF.11363 - 11895				
06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-
07	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-				-0-
08	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
09	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				-0-
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 248210	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL		DEPTH 14676	PERF.12900 - 14550				
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				-0-
08	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-				-0-
09	810 N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-				-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3953	-0-	953	-0-	3953	2			N	-0-				-0-
DOWELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 248217	COMPL. DATE 09/02/2008	TOTAL		DEPTH 12554	PERF.10788 - 12386				
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
07	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-				-0-
08	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	1774	2			N	-0-				-0-
09	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-				-0-
10	1736 N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-				-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				-0-
BOYD "A"				WELL #:	4	RRCID -> 250549	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL		DEPTH 12240	PERF.10951 - 12040				
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1734	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	1689	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	1740 N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			N	-0-				-0-
10	1798 N	1697	-0-	-101	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1895	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BOYD "A"										CNTY: FREESTONE									
//CONT.// 88576 304 //CONT.// 386310 WELL #: 6										NON-ASSOCIATED									
										CAPACITY									
										COMPL. DATE 06/10/2008									
										TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	3182	2			N	-0-					-0-			
07	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2			N	-0-					-0-			
08	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3235	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	3210 X	3128	-0-	-82	-0-	3128	2			N	-0-					-0-			
10	3286 X	3244	-0-	-42	-0-	3243	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	3180 X	3129	-0-	-51	-0-	3129	2			N	-0-					-0-			
ORAND #1				WELL #:	4	RRCID ->	250578	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	12385	PERF.10592	-	12320					
06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3139	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5686	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
08	3410 X	1923	-0-	-1487	-0-	1922	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	3300 X	2079	-0-	-1221	-0-	2079	2			N	-0-					-0-			
10	3596 X	1796	-0-	-1800	-0-	1792	2	4	9	N	4	4	8			-0-			
11	3480 X	2300	-0-	-1180	-0-	2299	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
BOYD-PICKETT GAS UNIT				WELL #:	17	RRCID ->	250843	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	12305	PERF.11008	-	12078					
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-			
07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1452	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	1440 N	1130	-0-	-310	-0-	1130	2			N	-0-					-0-			
10	1457 N	1301	-0-	-156	-0-	1300	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	1200 N	1018	-0-	-182	-0-	1018	2			N	-0-					-0-			
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	250864	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11313	-	11770					
06	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	1015	2			N	-0-					-0-			
07	1426 N	870	-0-	-556	-0-	870	2			N	-0-					-0-			
08	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-			
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2200	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	1680 N	1388	-0-	-292	-0-	1388	2			N	-0-					-0-			
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	250894	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11246	-	12522					
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-					-0-			
07	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					-0-			
08	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-			
09	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					-0-			
10	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	2			N	-0-					-0-			
11	720 N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-			
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250901	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	12708	PERF.11260	-	12496					
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	2573 N	2455	-0-	-118	-0-	2454	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2650	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
09	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-			
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	2490 N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-			
KIRSCH GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	250935	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11351	-	12500					
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-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 11		RRCID -> 250997		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-
07	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-
08	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-
09	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251014		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532	
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 251015		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686	
06	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4169 2	1 9	N	-0-
07	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3853 2	1 9	N	-0-
08	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3918 2	1 9	N	-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 2		N	-0-
10	3720 X	3708	-0-	-12	-0-	3708 2		N	-0-
11	3600 X	3190	-0-	-410	-0-	3190 2		N	-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250	
06	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-
08	1395 N	1374	-0-	-21	-0-	1374 2		N	-0-
09	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297 2		N	-0-
10	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323 2		N	-0-
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311 2		N	-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512	
06	1440 N	1322	-0-	-118	-0-	1322 2		N	-0-
07	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303 2		N	-0-
08	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-
09	1320 N	900	-0-	-420	-0-	900 2		N	-0-
10	1302 N	824	-0-	-478	-0-	824 2		N	-0-
11	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1145 2		N	-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410	
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-
07	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-
08	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-
09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		N	-0-
10	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2		N	-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004 2		N	-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342	
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-
09	270 N	227	-0-	-43	-0-	227 2		N	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	251249	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL	DEPTH	12580	PERF.11170	-	12324		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1890 N	1312	-0-	-578	-0-		1312	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3173	-0-	73	73		3173	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1252	-0-	-701	-0-		1252	2			N	-0-					-0-
09	1320 N	228	-0-	-1092	-0-		228	2			N	-0-					-0-
10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		3199	2			N	-0-					-0-
11	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-		2236	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID ->	251284	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.11258	-	12526		
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-		1579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1736 X	1683	-0-	-53	-0-		1683	2			N	-0-					-0-
08	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-		1809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1740 X	1527	-0-	-213	-0-		1527	2			N	-0-					-0-
10	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-		1864	2			N	-0-					-0-
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		1895	2			N	-0-					-0-
BOYD "A" GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	251286	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.11156	-	12296		
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	2			N	-0-					-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	2			N	-0-					-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		1533	2			N	-0-					-0-
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539	2			N	-0-					-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	1463	-0-	-7	-0-		1463	2			N	-0-					-0-
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		24	RRCID ->	251287	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL	DEPTH	12439	PERF.11794	-	12308		
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-		754	2			N	-0-					-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780	2			N	-0-					-0-
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1725	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-		1687	2			N	-0-					-0-
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867	2			N	-0-					-0-
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID ->	251323	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11286	-	11790		
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-		4254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-		4321	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3255 X	2287	-0-	-968	-0-		2286	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-		4279	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3603	-0-	-396	-0-		3602	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	3870 X	2188	-0-	-1682	-0-		2188	2			N	-0-					-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #:		26	RRCID ->	251367	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL	DEPTH	11911	PERF.11364	-	11760		
06	300 N	274	-0-	-26	-0-		274	2			N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-		304	2			N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414	2			N	-0-					-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-		445	2			N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-					-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	2			N	-0-					-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	251399	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.10934	-	12172		
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2			N	-0-					-0-
07	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-		2590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		2480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-		2368	2			N	-0-					-0-
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2465	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
PICKETT #1 GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 251403		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 12693		PERF.11280 - 12462			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-					-0-
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-					-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1 9	N	1		1 8			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT			WELL #: 19		RRCID -> 251406		COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 12877		PERF.11373 - 12532			
06	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2180	2	1 9	N	1		1 8			-0-
07	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2695	2	1 9	N	1		1 8			-0-
08	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2486	2	2 9	N	2		2 8			-0-
09	2190 N	1351	-0-	-839	-0-	1351	2		N	-0-					-0-
10	2542 N	1978	-0-	-564	-0-	1976	2	2 9	N	2		2 8			-0-
11	2400 N	1604	-0-	-796	-0-	1604	2		N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 3H		RRCID -> 251463		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12515		PERF.11571 - 15000			
06	750 N	441	-0-	-309	-0-	441	2		N	-0-					-0-
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-
10	527 N	231	-0-	-296	-0-	231	2		N	-0-					-0-
11	480 N	198	-0-	-282	-0-	198	2		N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 251655		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 12435		PERF.11814 - 12242			
06	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
07	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-					-0-
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					-0-
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-					-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-					-0-

HILL, F. E. III			WELL #: 4H		RRCID -> 251749		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 13605		PERF.10904 - 11372			
06	2190 N	2162	-0-	-28	-0-	2161	2	1 9	N	1		1 8			-0-
07	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1 9	N	1		1 8			-0-
08	2263 N	2194	-0-	-69	-0-	2192	2	2 9	N	2		2 8			-0-
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-					-0-
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-					-0-
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1 9	N	1		1 8			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 252114		COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 12825		PERF.11368 - 12579			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1			WELL #: 6		RRCID -> 252359		COMPL. DATE 03/08/2009			TOTAL DEPTH 12846		PERF.11472 - 12572			
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-					-0-
08	961 N	781	-0-	-180	-0-	781	2		N	-0-					-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-					-0-
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
ZENO KING GAS UNIT II			WELL #: 4			RRCID -> 252362			COMPL. DATE 07/28/2009			TOTAL DEPTH 12616			PERF.10909 - 12298				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	921	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1394	2	4	9	N	4	4	8				-0-	
09		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
10		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N		-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT			WELL #: 6			RRCID -> 252365			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 12431			PERF.11005 - 12244				
06		2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N		-0-					-0-	
07		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N		-0-					-0-	
08		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N		-0-					-0-	
09		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N		-0-					-0-	
10		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N		-0-					-0-	
11		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N		-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 252436			COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 12415			PERF.11174 - 12205				
06		1140 N	815	-0-	-325	-0-	815	2			N		-0-					-0-	
07		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N		-0-					-0-	
08		1116 N	1072	-0-	-44	-0-	1071	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N		-0-					-0-	
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N		-0-					-0-	
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N		-0-					-0-	
L. V. JONES GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 252440			COMPL. DATE 05/30/2009			TOTAL DEPTH 12450			PERF.11006 - 12178				
06		1470 N	1295	-0-	-175	-0-	1295	2			N		-0-					-0-	
07		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			N		-0-					-0-	
08		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N		-0-					-0-	
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N		-0-					-0-	
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N		-0-					-0-	
11		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	1373	2			N		-0-					-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 252686			COMPL. DATE 07/11/2009			TOTAL DEPTH 12838			PERF.11324 - 12632				
06		2640 N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N		-0-					-0-	
07		2604 N	2061	-0-	-543	-0-	2061	2			N		-0-					-0-	
08		2759 N	1960	-0-	-799	-0-	1959	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
09		2610 N	1434	-0-	-1176	-0-	1434	2			N		-0-					-0-	
10		2046 N	1798	-0-	-248	-0-	1797	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11		1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N		-0-					-0-	
JONES, L. V. GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 252870			COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 12468			PERF.11045 - 12178				
06		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N		-0-					-0-	
07		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N		-0-					-0-	
08		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N		-0-					-0-	
09		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N		-0-					-0-	
10		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N		-0-					-0-	
11		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N		-0-					-0-	
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 8			RRCID -> 252874			COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 12701			PERF.11318 - 12414				
06		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1214	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
07		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N		-0-					-0-	
08		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N		-0-					-0-	
09		1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N		-0-					-0-	
10		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N		-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		HILCORP ENERGY COMPANY		WILLIFORD "A" GAS UNIT		//CONT.// 88576 304 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
						WELL #: 5		RRCID -> 252875		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4025	2	1	9	N	1	1	8		130
07	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3919	2	1	9	N	1	1	8		130
08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3898	2	2	9	N	2	2	8		130
09	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-				130
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4057	2	1	9	N	1	1	8		130
11	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-				130
WINFREE GAS UNIT				WELL #: 18		RRCID -> 252883		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080					
06	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-				-0-
07	2790 X	1876	-0-	-914	-0-	1876	2			N	-0-				-0-
08	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-				-0-
09	3990 X	1539	-0-	-2451	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
10	4123 X	2375	-0-	-1748	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
11	3990 X	1633	-0-	-2357	-0-	1633	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 252888		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785					
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				-0-
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
08	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2649	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-				-0-
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
BONNER, J.				WELL #: 17		RRCID -> 252889		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675					
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWENS "C"				WELL #: 4		RRCID -> 252901		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433					
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1590	2	6	9	N	5	5	8		-0-
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1584	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1541	2	1	9	N	1	1	8		-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711					
06	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			N	-0-				-0-
07	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
08	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-				-0-
09	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-				-0-
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
ROGERS GAS UNIT				WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060					
06	2100 N	1345	-0-	-755	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
07	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-				-0-
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-				-0-
10	2387 N	2154	-0-	-233	-0-	2154	2			N	-0-				-0-
11	2250 N	1985	-0-	-265	-0-	1985	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CLARKE GAS UNIT														
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	29	RRCID ->	253246	COMPL.	DATE 10/06/2009	TOTAL	DEPTH 12375	PERF.11657	-	12160
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2340	N	1760	-0-	-580	-0-	1759	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2544	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2449	N	1647	-0-	-802	-0-	1644	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
10	2449	N	2343	-0-	-106	-0-	2342	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	1590	N	342	-0-	-1248	-0-	342	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT														
				WELL #:	22	RRCID ->	253248	COMPL.	DATE 09/14/2009	TOTAL	DEPTH 11936	PERF.11366	-	11516
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-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT														
				WELL #:	7	RRCID ->	253252	COMPL.	DATE 10/29/2009	TOTAL	DEPTH 12400	PERF.11074	-	12249
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		N	-0-			-0-
08	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
10	2821	N	2683	-0-	-138	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
11	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT														
				WELL #:	24	RRCID ->	253256	COMPL.	DATE 10/18/2009	TOTAL	DEPTH 11963	PERF.11282	-	11676
06	2310	N	1829	-0-	-481	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
07	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	1573	-0-	-411	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
09	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
10	2015	N	1544	-0-	-471	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
11	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT														
				WELL #:	28	RRCID ->	253422	COMPL.	DATE 09/24/2009	TOTAL	DEPTH 11854	PERF.11240	-	11714
06	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
07	1829	N	1569	-0-	-260	-0-	1568	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1571	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
10	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	1501	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	1505	2		N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT														
				WELL #:	6	RRCID ->	253429	COMPL.	DATE 09/30/2009	TOTAL	DEPTH 12208	PERF.11105	-	12208
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-

LEVELS, MARION														
				WELL #:	4	RRCID ->	253502	COMPL.	DATE 11/06/2009	TOTAL	DEPTH 12477	PERF.11018	-	12324
06	2490	N	2386	-0-	-104	-0-	2385	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	2473	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	2604	N	2010	-0-	-594	-0-	2008	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
10	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2535	2	2 9	N	2	2 8		-0-
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
BOOTH GAS UNIT																			
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 2										RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2033	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
07	1829 N	1548	-0-	-281	-0-	1547	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2733	2	3	9	N	3	3	8			-0-			
09	3000 N	3104	-0-	104	104	3103	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
10	3100 N	3152	-0-	52	156	3150	2	2	9	N	2	2	8			-0-			
11	3000 N	3052	-0-	52	208	3052	2			N	-0-					-0-			
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088									
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-			
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-			
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-			
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-			
10	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-			
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-			
MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II										WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-			
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-			
08	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-			
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-			
COSSON GAS UNIT										WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744									
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-			
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-			
08	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-			
09	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-			
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-			
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-			
BOYD "A" GAS UNIT										WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032									
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-			
07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
08	1953 N	1945	-0-	-8	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	1890 N	1695	-0-	-195	-0-	1695	2			N	-0-					-0-			
10	2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1873	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
11	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					-0-			
HUMPHRIES GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230									
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					71			
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					71			
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71			
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					71			
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					71			
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					71			
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238									
06	1890 N	1612	-0-	-278	-0-	1612	2			N	-0-					-0-			
07	1705 N	1323	-0-	-382	-0-	1323	2			N	-0-					-0-			
08	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1626	2	1	9	N	1	1	8			-0-			
09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					-0-			
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-			
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2362	2	22	9	N	20	20 8	-0-
09	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1786	2	2	9	N	2	2 8	-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N	6	6 8	-0-
11	3000	N	4198	-0-	1198	1198	4192	2	6	9	N	5	5 8	-0-
BLACK, H. D. GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF. 11010 - 12097														
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	2728	X	2256	-0-	-472	-0-	2255	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2728	X	1678	-0-	-1050	-0-	1678	2			N	-0-		-0-
09	2640	X	1562	-0-	-1078	-0-	1562	2			N	-0-		-0-
10	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	2266	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11	2460	X	2441	-0-	-19	-0-	2441	2			N	-0-		-0-
COSSON GAS UNIT														
WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF. 11278 - 11676														
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-		-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-		-0-
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		-0-
09	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-		-0-
10	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-		-0-
11	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-		-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF. 11057 - 12233														
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-		-0-
07	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	1949	2			N	-0-		-0-
08	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	2			N	-0-		-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-		-0-
10	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-		-0-
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-		-0-
KEILS, W. A. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF. 11131 - 12331														
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2526	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-		-0-
10	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2526	2	2	9	N	2	2 8	-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2294	2	1	9	N	1	1 8	-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10969 - 12280														
06	3090	X	2757	-0-	-333	-0-	2756	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07	3193	X	2840	-0-	-353	-0-	2839	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2823	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09	2820	X	2720	-0-	-100	-0-	2720	2			N	-0-		-0-
10	2883	X	2815	-0-	-68	-0-	2814	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			N	-0-		-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF. 11354 - 11730														
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-		-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-		-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-		-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-		-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-		-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				N	-0-			-0-
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2				N	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				N	-0-			-0-
09	300 N	92	-0-	-208	-0-	92 2				N	-0-			-0-
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	144 2				N	-0-			-0-
11	330 N	154	-0-	-176	-0-	154 2				N	-0-			-0-
WINFREE GAS UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934														
06	2460 N	1934	-0-	-526	-0-	1933 2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	2387 N	1109	-0-	-1278	-0-	1108 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	2542 N	1748	-0-	-794	-0-	1746 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734 2		N	-0-					-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1426 2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	1680 N	520	-0-	-1160	-0-	520 2		N	-0-					-0-
BUTLER GAS UNIT														
WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BROWN, J. W. GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571														
06	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	7706 2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	5890 X	5833	-0-	-57	-0-	5832 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	5766 X	5640	-0-	-126	-0-	5639 2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	6120 X	5385	-0-	-735	-0-	5385 2		N	-0-					-0-
10	6324 X	5298	-0-	-1026	-0-	5297 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	6120 X	4899	-0-	-1221	-0-	4899 2		N	-0-					-0-
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982														
06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3194 2	1 9	N	1	1 8				-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3498 2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4051 2	2 9	N	2	2 8				-0-
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-					-0-
10	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4437 2	1 9	N	1	1 8				-0-
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4262 2	1 9	N	1	1 8				-0-
HARTLEY UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260														
06	3570 X	2903	-0-	-667	-0-	2903 2		N	-0-					-0-
07	3689 X	2675	-0-	-1014	-0-	2675 2		N	-0-					-0-
08	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-					-0-
09	2910 X	2676	-0-	-234	-0-	2676 2		N	-0-					-0-
10	3007 X	2429	-0-	-578	-0-	2429 2		N	-0-					-0-
11	3240 X	2730	-0-	-510	-0-	2730 2		N	-0-					-0-
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262														
06	390 N	198	-0-	-192	-0-	198 2		N	-0-					-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 2		N	-0-					-0-
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166 2		N	-0-					-0-
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	141 2		N	-0-					-0-
10	186 N	131	-0-	-55	-0-	131 2		N	-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
BOOTH GAS UNIT														
				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	1	RRCID ->	255913	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL	DEPTH	12467	PERF.10951	- 12388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-				-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-				-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-

BUTLER GAS UNIT														
				WELL #:	17	RRCID ->	255914	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL	DEPTH	11869	PERF. 8616	- 11484
06	4200 X	3277	-0-	-923	-0-	3277	2		N	-0-				-0-
07	4340 X	1400	-0-	-2940	-0-	1400	2		N	-0-				-0-
08	4340 X	2915	-0-	-1425	-0-	2915	2		N	-0-				-0-
09	3960 X	2676	-0-	-1284	-0-	2676	2		N	-0-				-0-
10	3968 X	2569	-0-	-1399	-0-	2569	2		N	-0-				-0-
11	3270 X	1531	-0-	-1739	-0-	1531	2		N	-0-				-0-

CURRY GAS UNIT														
				WELL #:	20	RRCID ->	255916	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.11390	- 11846
06	2700 X	1220	-0-	-1480	-0-	1219	2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	1238	2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3467	2	3 9	N	3	3 8			-0-
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3311	2	2 9	N	2	2 8			-0-
11	3030 X	2816	-0-	-214	-0-	2816	2		N	-0-				-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT														
				WELL #:	3	RRCID ->	255919	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.10939	- 12350
06	1650 N	1207	-0-	-443	-0-	1207	2		N	-0-				-0-
07	1705 X	1178	-0-	-527	-0-	1176	2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	1705 X	1111	-0-	-594	-0-	1111	2		N	-0-				-0-
09	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2113	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-

HENDERSON GAS UNIT														
				WELL #:	31	RRCID ->	255930	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11720	- 12238
06	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2		N	-0-				-0-
07	806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2		N	-0-				-0-
08	775 N	432	-0-	-343	-0-	431	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	630 N	325	-0-	-305	-0-	325	2		N	-0-				-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-				-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT														
				WELL #:	19	RRCID ->	255941	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.11480	- 11925
06	1740 N	1431	-0-	-309	-0-	1431	2		N	-0-				-0-
07	1519 N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2		N	-0-				-0-
08	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705	2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-				-0-
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-				-0-
11	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2		N	-0-				-0-

KIRSCH GAS UNIT														
				WELL #:	2B	RRCID ->	255942	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL	DEPTH	11953	PERF.11384	- 11790
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2340 N	2258	-0-	-82	-0-	2258 2				N	-0-			-0-
07	2418 N	2263	-0-	-155	-0-	2263 2				N	-0-			-0-
08	2325 N	2188	-0-	-137	-0-	2188 2				N	-0-			-0-
09	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 2				N	-0-			-0-
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 2				N	-0-			-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2				N	-0-			-0-
WILLIFORD "A" GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009														
06	3000 N	3061	-0-	61	61	3060 2	1 9	N		1	1 8			-0-
07	2910 N	2849	-0-	-61	-0-	2848 2	1 9	N		1	1 8			-0-
08	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2835 2	3 9	N		3	3 8			-0-
09	3000 X	2661	-0-	-339	-0-	2661 2		N		-0-				-0-
10	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2797 2	2 9	N		2	2 8			-0-
11	3000 X	2219	-0-	-781	-0-	2219 2		N		-0-				-0-
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														
WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247														
06	3330 X	3270	-0-	-60	-0-	3268 2	2 9	N		2	2 8			-0-
07	3441 X	3217	-0-	-224	-0-	3216 2	1 9	N		1	1 8			-0-
08	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3455 2	3 9	N		3	3 8			-0-
09	3330 X	3166	-0-	-164	-0-	3165 2	1 9	N		1	1 8			-0-
10	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	3335 2	3 9	N		3	3 8			-0-
11	3330 X	3239	-0-	-91	-0-	3238 2	1 9	N		1	1 8			-0-
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371														
06	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N		-0-				-0-
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N		-0-				-0-
08	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N		-0-				-0-
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N		-0-				-0-
10	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N		-0-				-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N		-0-				-0-
CLARKE GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206														
06	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N		-0-				-0-
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1894 2	1 9	N		1	1 8			-0-
08	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1761 2	3 9	N		3	3 8			-0-
09	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2		N		-0-				-0-
10	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1268 2	2 9	N		2	2 8			-0-
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N		-0-				-0-
HAM GAS UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950														
06	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N		-0-				-0-
07	4278 X	4242	-0-	-36	-0-	4242 2		N		-0-				-0-
08	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3869 2	2 9	N		2	2 8			-0-
09	4320 X	3548	-0-	-772	-0-	3548 2		N		-0-				-0-
10	4464 X	2971	-0-	-1493	-0-	2970 2	1 9	N		1	1 8			-0-
11	4320 X	2981	-0-	-1339	-0-	2981 2		N		-0-				-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																	
C. N. WILLIFORD				WELL #: 7				RRCID -> 256677				COMPL. DATE 04/16/2010				TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2370 N	2339	-0-	-31	-0-	2338	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
07	2418 N	2381	-0-	-37	-0-	2380	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
08	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2435	2	2	9	N	2	2	8	-0-							
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	-0-		N	-0-			-0-							
10	2387 N	2305	-0-	-82	-0-	2304	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
11	2370 N	2313	-0-	-57	-0-	2313	2			N	-0-			-0-							
HAM GAS UNIT																					
				WELL #: 26				RRCID -> 256841				COMPL. DATE 06/30/2011				TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370					
06	3000 N	3278	-0-	278	555	3277	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
07	3100 N	3039	-0-	-61	494	3038	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
08	4258 X	3764	-0-	-494	-0-	3760	2	4	9	N	4	4	8	-0-							
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3625	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3212	2	6	9	N	5	5	8	-0-							
11	2880 X	2751	-0-	-129	-0-	2749	2	2	9	N	2	2	8	-0-							
HENDERSON GAS UNIT																					
				WELL #: 29				RRCID -> 256848				COMPL. DATE 05/20/2010				TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824					
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-			-0-							
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			-0-							
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-			-0-							
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-			-0-							
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			-0-							
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-			-0-							
IRVIN GAS UNIT																					
				WELL #: 19				RRCID -> 256850				COMPL. DATE 08/29/2010				TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434					
06	1050 N	777	-0-	-273	-0-	774	2	3	9	N	3	3	8	-0-							
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8	8	8	-0-							
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	967	2	35	9	N	32	32	8	-0-							
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4	4	8	-0-							
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	985	2	20	9	N	18	18	8	-0-							
11	960 N	792	-0-	-168	-0-	788	2	4	9	N	4	4	8	-0-							
COSSON GAS UNIT																					
				WELL #: 21				RRCID -> 256903				COMPL. DATE 04/08/2025				TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
COSSON GAS UNIT																					
				WELL #: 22				RRCID -> 257050				COMPL. DATE 10/11/2011				TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605					
06	5130 X	4481	-0-	-649	-0-	4480	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
07	4929 X	4089	-0-	-840	-0-	4086	2	3	9	N	3	3	8	-0-							
08	4929 X	4337	-0-	-592	-0-	4323	2	14	9	N	13	13	8	-0-							
09	4770 X	4320	-0-	-450	-0-	4318	2	2	9	N	2	2	8	-0-							
10	4619 X	4101	-0-	-518	-0-	4092	2	9	9	N	8	8	8	-0-							
11	4470 X	4366	-0-	-104	-0-	4364	2	2	9	N	2	2	8	-0-							
HENDERSON GAS UNIT																					
				WELL #: 21				RRCID -> 257054				COMPL. DATE 05/03/2010				TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826					
06	780 N	651	-0-	-129	-0-	651	2			N	-0-			-0-							
07	806 N	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-			-0-							
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-							
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1	1	8	-0-							
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//			88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
HUMPHRIES GAS UNIT			WELL #:			4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010			TOTAL		DEPTH 12273		PERF.10892 - 12273				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-					2781	2	2	9	N	2		2	8		-0-
07		3100 N	3105	-0-	5	5					3104	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		3082 N	3077	-0-	-5	-0-					3070	2	7	9	N	6		6	8		-0-
09		2892 N	2892	-0-	-0-	-0-					2891	2	1	9	N	1		1	8		-0-
10		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-					2926	2	6	9	N	5		5	8		-0-
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-					2849	2	1	9	N	1		1	8		-0-
SARTOR GAS UNIT			WELL #:			5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010			TOTAL		DEPTH 12580		PERF.11171 - 12360				
06		2070 N	1410	-0-	-660	-0-					1409	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07		2046 N	1725	-0-	-321	-0-					1724	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-					1785	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-					1724	2			N	-0-					-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-					1954	2	2	9	N	2		2	8		-0-
11		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-					1886	2			N	-0-					-0-
TEAGUE I.S.D. GAS UNIT			WELL #:			4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010			TOTAL		DEPTH 12490		PERF.10907 - 12278				
06		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-					2394	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-					2871	2			N	-0-					-0-
08		2604 X	1756	-0-	-848	-0-					1753	2	3	9	N	3		3	8		-0-
09		2520 X	1881	-0-	-639	-0-					1881	2			N	-0-					-0-
10		2604 X	2252	-0-	-352	-0-					2250	2	2	9	N	2		2	8		-0-
11		2520 X	1996	-0-	-524	-0-					1996	2			N	-0-					-0-
PICKETT NO. 1 GAS UNIT			WELL #:			15		RRCID -> 257291		COMPL. DATE 06/23/2010			TOTAL		DEPTH 12135		PERF.11828 - 11876				
06		4950 X	2940	-0-	-2010	-0-					2939	2	1	9	N	1		1	8		21
07		5115 X	4294	-0-	-821	-0-					4294	2			N	-0-					21
08		4185 X	2686	-0-	-1499	-0-					2684	2	2	9	N	2		2	8		21
09		3750 X	2759	-0-	-991	-0-					2759	2			N	-0-					21
10		4309 X	1376	-0-	-2933	-0-					1376	2			N	-0-					21
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-					4872	2	1	9	N	1		1	8		21
SNEED GAS UNIT			WELL #:			13		RRCID -> 257394		COMPL. DATE 07/28/2010			TOTAL		DEPTH 12325		PERF.10888 - 12091				
06		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-					3197	2	1	9	N	1		1	8		-0-
07		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-					3226	2	1	9	N	1		1	8		-0-
08		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-					3290	2	2	9	N	2		2	8		-0-
09		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-					3112	2			N	-0-					-0-
10		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-					3156	2	2	9	N	2		2	8		-0-
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-					3048	2			N	-0-					-0-
HALE UNIT			WELL #:			6		RRCID -> 257613		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL		DEPTH 12255		PERF.11048 - 12450				
06		638 N	638	-0-	-0-	-0-					638	2			N	-0-					-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-					644	2			N	-0-					-0-
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-					670	2			N	-0-					-0-
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-					635	2			N	-0-					-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-					638	2			N	-0-					-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-					596	2			N	-0-					-0-
ROGERS GAS UNIT			WELL #:			22		RRCID -> 257753		COMPL. DATE 08/08/2010			TOTAL		DEPTH 12010		PERF.11444 - 11803				
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-					642	2			N	-0-					-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-					775	2			N	-0-					-0-
08		795 N	795	-0-	-0-	-0-					795	2			N	-0-					-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-					792	2			N	-0-					-0-
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-					766	2	1	9	N	1		1	8		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-					571	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.// 88576 304			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
HARTLEY UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 257910			COMPL. DATE 09/02/2010			TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-				-0-
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-				-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-				-0-
10	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-				-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 33			RRCID -> 257911			COMPL. DATE 08/26/2010			TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888			
06	1530 N	1230	-0-	-300	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1253	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1460	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				-0-
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	8		-0-
11	1410 N	1409	-0-	-1	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 29			RRCID -> 258012			COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785			
06	4290 X	3686	-0-	-604	-0-	3686	2			N	-0-				-0-
07	4433 X	3642	-0-	-791	-0-	3642	2			N	-0-				-0-
08	3906 X	3573	-0-	-333	-0-	3572	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	3750 X	3434	-0-	-316	-0-	3434	2			N	-0-				-0-
10	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	3281	2			N	-0-				-0-
11	3690 X	3253	-0-	-437	-0-	3253	2			N	-0-				-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 258023			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530			
06	420 N	34	-0-	-386	-0-	34	2			N	-0-				-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-				-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-				-0-
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
11	420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 258024			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706			
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-				-0-
WINFREE GAS UNIT			WELL #: 23			RRCID -> 258449			COMPL. DATE 08/04/2010			TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930			
06	150 N	46	-0-	-104	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	33	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-				-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-				-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2			WELL #: 13			RRCID -> 259045			COMPL. DATE 09/10/2010			TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076			
06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-				-0-
09	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-				-0-
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				-0-
11	1500 N	1264	-0-	-236	-0-	1264	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
07	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1415	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
09	1590 N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
10	1643 N	1372	-0-	-271	-0-	1371	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	1380 N	1026	-0-	-354	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469														
06	1050 X	1012	-0-	-38	-0-	1012	2			Y	-0-			-0-
07	1085 X	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			Y	-0-			-0-
08	1085 X	944	-0-	-141	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
09	1050 X	919	-0-	-131	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
10	1085 X	898	-0-	-187	-0-	898	2			Y	-0-			-0-
11	1020 X	849	-0-	-171	-0-	849	2			Y	-0-			-0-
WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322														
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-			-0-
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	784	-0-	-236	-0-	784	2			N	-0-			-0-
L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 6 RRCID -> 259334 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11476 - 12617														
06	3450 X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2			Y	-0-			-0-
07	3503 X	3248	-0-	-255	-0-	3248	2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	3175	-0-	-328	-0-	3175	2			Y	-0-			-0-
09	3360 X	3104	-0-	-256	-0-	3104	2			Y	-0-			-0-
10	3410 X	3192	-0-	-218	-0-	3192	2			Y	-0-			-0-
11	3270 X	2992	-0-	-278	-0-	2992	2			Y	-0-			-0-
HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280														
06	3390 X	2372	-0-	-1018	-0-	2371	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	3272	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	3844 X	3316	-0-	-528	-0-	3313	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	3720 X	2480	-0-	-1240	-0-	2479	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3503 X	2900	-0-	-603	-0-	2897	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	3210 X	2675	-0-	-535	-0-	2674	2	1	9	N	1	1	8	-0-
CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088														
06	1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1320	-0-	-540	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
08	1984 N	897	-0-	-1087	-0-	895	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	1590 N	950	-0-	-640	-0-	950	2			N	-0-			-0-
10	1333 N	999	-0-	-334	-0-	998	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187														
06	810 N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-			-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
08	899 N	791	-0-	-108	-0-	791	2			N	-0-			-0-
09	750 N	484	-0-	-266	-0-	484	2			N	-0-			-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY															
OMA MCMICHAEL GAS UNIT															
WELL #: 4															
RRCID -> 259879															
COMPL. DATE 12/20/2010															
TOTAL DEPTH 12495										PERF.11129 - 12362					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-				-0-
07	372 N	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-				-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-				-0-
09	360 N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-				-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
KIRSCH GAS UNIT															
WELL #: 35															
RRCID -> 259880															
COMPL. DATE 12/03/2010															
TOTAL DEPTH 11965										PERF.11507 - 11823					
06	2910 X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-				-0-
07	3007 X	2389	-0-	-618	-0-	2389	2			N	-0-				-0-
08	3007 X	2204	-0-	-803	-0-	2203	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	2340 X	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-				-0-
10	2387 X	2278	-0-	-109	-0-	2277	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	2310 X	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-				-0-
WETTERMARK GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 259881															
COMPL. DATE 04/07/2014															
TOTAL DEPTH 12561										PERF.11120 - 12338					
06	3540 X	1009	-0-	-2531	-0-	1009	2			N	-0-				-0-
07	3658 X	1106	-0-	-2552	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
08	1147 X	1060	-0-	-87	-0-	1059	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4760	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4762	2	4	9	N	4	4	8		-0-
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3347	2	1	9	N	1	1	8		-0-
PENN-SENTER GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 259892															
COMPL. DATE 12/03/2010															
TOTAL DEPTH 12575										PERF.11078 - 12402					
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-				-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-				-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-				-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-				-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
HENDERSON GAS UNIT															
WELL #: 34															
RRCID -> 259897															
COMPL. DATE 11/08/2010															
TOTAL DEPTH 12225										PERF.11512 - 12030					
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-				-0-
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-				-0-
08	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2597	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
10	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2477	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	1770 X	1088	-0-	-682	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
COSSON GAS UNIT															
WELL #: 23															
RRCID -> 259944															
COMPL. DATE 11/15/2012															
TOTAL DEPTH 11775										PERF. 8586 - 11643					
06	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4512	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4382	2	9	9	N	8	8	8		-0-
08	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4254	2	34	9	N	31	31	8		-0-
09	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4120	2	6	9	N	5	5	8		-0-
10	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3715	2	21	9	N	19	19	8		-0-
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4275	2	9	9	N	8	8	8		-0-
ZENO KING GAS UNIT II															
WELL #: 7															
RRCID -> 259950															
COMPL. DATE 01/27/2011															
TOTAL DEPTH 12590										PERF.11072 - 12398					
06	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-				-0-
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-				-0-
08	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-				-0-
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-				-0-
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2			N	-0-				-0-
11	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2			N	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
HALE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	259955	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL	DEPTH	12563	PERF.11098	-	12313				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	-0-		1217	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-		1158	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-		1290	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-		1119	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-		1096	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-		871	2			N	-0-					-0-	
ZENO KING GAS UNIT II				WELL #:	5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.11091	-	12397				
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-		1210	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-		1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-		1459	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-		1287	2			N	-0-					-0-	
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1222	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1380 N	1179	-0-	-201	-0-	-0-		1179	2			N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT				WELL #:	30	RRCID ->	259988	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL	DEPTH	12306	PERF.11721	-	12184				
06	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	-0-		1496	2			N	-0-					-0-	
07	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	-0-		2059	2			N	-0-					-0-	
08	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	-0-		1853	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-		1665	2			N	-0-					-0-	
10	2046 N	1747	-0-	-299	-0-	-0-		1746	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
11	1800 N	1586	-0-	-214	-0-	-0-		1586	2			N	-0-					-0-	
COOPER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	260316	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.11280	-	12499				
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	-0-		3483	2			N	-0-					-0-	
07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	-0-		3486	2			N	-0-					-0-	
08	3410 X	3173	-0-	-237	-0-	-0-		3173	2			N	-0-					-0-	
09	3300 X	3186	-0-	-114	-0-	-0-		3186	2			N	-0-					-0-	
10	3410 X	3230	-0-	-180	-0-	-0-		3230	2			N	-0-					-0-	
11	3300 X	2938	-0-	-362	-0-	-0-		2938	2			N	-0-					-0-	
RUBY MIDDLETON GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	260318	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL	DEPTH	12358	PERF.10931	-	12082				
06	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	-0-		1904	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-		2034	2			N	-0-					-0-	
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-		1943	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
09	1920 N	1854	-0-	-66	-0-	-0-		1854	2			N	-0-					-0-	
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-		1994	2			N	-0-					-0-	
11	1890 N	1523	-0-	-367	-0-	-0-		1523	2			N	-0-					-0-	
ORAND GAS UNIT NO. 1				WELL #:	5	RRCID ->	260322	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL	DEPTH	12348	PERF.10907	-	12098				
06	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	-0-		6523	2			N	-0-					-0-	
07	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	-0-		6584	2			N	-0-					-0-	
08	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	-0-		6863	2			N	-0-					-0-	
09	6510 X	5855	-0-	-655	-0-	-0-		5855	2			N	-0-					-0-	
10	6727 X	6053	-0-	-674	-0-	-0-		6053	2			N	-0-					-0-	
11	6630 X	6007	-0-	-623	-0-	-0-		6007	2			N	-0-					-0-	
SARTOR GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	260708	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL	DEPTH	12460	PERF.11105	-	12252				
06	1650 N	1264	-0-	-386	-0-	-0-		1264	2			N	-0-					-0-	
07	1860 N	1369	-0-	-491	-0-	-0-		1369	2			N	-0-					-0-	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-		1399	2			N	-0-					-0-	
09	1260 N	889	-0-	-371	-0-	-0-		889	2			N	-0-					-0-	
10	1364 N	508	-0-	-856	-0-	-0-		508	2			N	-0-					-0-	
11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-		1377	2			N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY														
WETTERMARK GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-		-0-	
07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-		-0-	
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-		-0-	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-		-0-	
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-		-0-	
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-		-0-	
KIRSCH GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003														
06	1200 N	690	-0-	-510	-0-	690	2			N	-0-		-0-	
07	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	2	1	9	N	1	8	-0-	
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1008	2	6	9	N	5	8	-0-	
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	N	1	8	-0-	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1077	2	3	9	N	3	8	-0-	
11	990 N	777	-0-	-213	-0-	776	2	1	9	N	1	8	-0-	
HAM GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731														
06	4560 X	3767	-0-	-793	-0-	3767	2			N	-0-		-0-	
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-		-0-	
08	4557 X	2739	-0-	-1818	-0-	2739	2			N	-0-		-0-	
09	4410 X	2810	-0-	-1600	-0-	2810	2			N	-0-		-0-	
10	4712 X	3621	-0-	-1091	-0-	3620	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	4560 X	4192	-0-	-368	-0-	4192	2			N	-0-		-0-	
CURRY GAS UNIT														
WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740														
06	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-		-0-	
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	2			N	-0-		-0-	
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-		-0-	
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-		-0-	
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		-0-	
11	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-		-0-	
HAM GAS UNIT														
WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340														
06	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-		-0-	
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	2			N	-0-		-0-	
08	372 N	289	-0-	-83	-0-	288	2	1	9	N	1	8	-0-	
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	241	2			N	-0-		-0-	
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	239	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-		-0-	
J. W. BROWN GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212														
06	4950 X	3694	-0-	-1256	-0-	3693	2	1	9	N	1	8	-0-	
07	5115 X	1505	-0-	-3610	-0-	1505	2			N	-0-		-0-	
08	4619 X	1108	-0-	-3511	-0-	1106	2	2	9	N	2	8	-0-	
09	4020 X	822	-0-	-3198	-0-	822	2			N	-0-		-0-	
10	3813 X	260	-0-	-3553	-0-	259	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6092	2	1	9	N	1	8	-0-	
W. A. KEILS GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254														
06	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	1594	2	1	9	N	1	8	-0-	
07	1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1606	2	1	9	N	1	8	-0-	
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-		-0-	
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-		-0-	
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1670	2	1	9	N	1	8	-0-	
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	1621	2			N	-0-		-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DOWELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2214	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1915	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	1770 N	1634	-0-	-136	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1132	-0-	-697	-0-	1131	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
H. D. BLACK GAS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450														
06	3420 X	2665	-0-	-755	-0-	2665	2			N	-0-			-0-
07	3348 X	2218	-0-	-1130	-0-	2218	2			N	-0-			-0-
08	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-			-0-
11	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-			-0-
DUNLAP GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776														
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1428	-0-	-928	-0-	1428	2			N	-0-			-0-
08	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3824	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-			-0-
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	2280 X	1927	-0-	-353	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
HENDERSON GAS UNIT														
WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
09	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-			-0-
ROGERS GAS UNIT														
WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214														
06	1830 N	1380	-0-	-450	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
08	2139 N	1776	-0-	-363	-0-	1775	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
10	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	1710 N	1435	-0-	-275	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
IRVIN GAS UNIT														
WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733														
06	900 N	876	-0-	-24	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	1085 N	885	-0-	-200	-0-	882	2	3	9	N	3	3	8	-0-
08	961 N	777	-0-	-184	-0-	763	2	14	9	N	13	13	8	-0-
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	516	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	899 N	484	-0-	-415	-0-	476	2	8	9	N	7	7	8	-0-
11	750 N	387	-0-	-363	-0-	386	2	1	9	N	1	1	8	-0-
ROPER GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512														
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2115	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2006	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2356	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
09	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-			-0-
10	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2781	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310												
ROPER GAS UNIT				WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119		PERF.12350 - 14650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939		PERF.11333 - 11782				
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 33		RRCID -> 261217		COMPL. DATE 10/29/2010		TOTAL DEPTH 12139		PERF.11605 - 11992				
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
CURRY GAS UNIT				WELL #: 22		RRCID -> 261250		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 11956		PERF.11382 - 11842				
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	510 N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT				WELL #: 35		RRCID -> 261262		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.10549 - 11557				
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1551	-0-	-92	-0-	1550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1568	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
HENDERSON GAS UNIT				WELL #: 35		RRCID -> 261359		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11427 - 11920				
06	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
11	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
KIRSCH GAS UNIT				WELL #: 27		RRCID -> 261495		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 11941		PERF.11410 - 11820				
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	270 N	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT./// 88576 304 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: FREESTONE																																												
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT./// 386310																																																																										
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 261545															COMPL. DATE 05/20/2011															TOTAL DEPTH 12094															PERF.11500 - 11972														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																								
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	426	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																								
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																								
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-																																																																								
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 27															RRCID -> 261551															COMPL. DATE 06/09/2011															TOTAL DEPTH 12007															PERF.11460 - 11944														
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	482	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																								
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	482	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																								
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-																																																																								
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 34															RRCID -> 261558															COMPL. DATE 07/22/2011															TOTAL DEPTH 11962															PERF.11324 - 11815														
06	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2011	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																								
07	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1995	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																								
08	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			N	-0-					-0-																																																																								
09	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	1825	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-																																																																								
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-																																																																								
ROGERS GAS UNIT															WELL #: 24															RRCID -> 261559															COMPL. DATE 07/22/2011															TOTAL DEPTH 12420															PERF.11651 - 12177														
06	810	N	369	-0-	-441	-0-	369	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	3100	N	3363	-0-	263	263	3362	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																								
09	2467	N	2204	-0-	-263	-0-	2204	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-																																																																								
11	2070	X	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					-0-																																																																								
HENDERSON GAS UNIT															WELL #: 26															RRCID -> 261564															COMPL. DATE 06/30/2011															TOTAL DEPTH 12052															PERF.11440 - 11900														
06	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2522	2		2 9	N	2		2 8			-0-																																																																								
09	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1865	2		1 9	N	1		1 8			-0-																																																																								
11	2010	N	1856	-0-	-154	-0-	1856	2			N	-0-					-0-																																																																								
KIRSCH GAS UNIT															WELL #: 26															RRCID -> 262398															COMPL. DATE 06/28/2011															TOTAL DEPTH 11582															PERF.11250 - 11673														
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-																																																																								
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-																																																																								
11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-																																																																								
W. A. KEILS GAS UNIT															WELL #: 9															RRCID -> 262460															COMPL. DATE 08/25/2011															TOTAL DEPTH 12572															PERF.11050 - 12402														
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-																																																																								
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-																																																																								
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-																																																																								
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-																																																																								
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-																																																																								
11	1470	N	1358	-0-	-112	-0-	1358	2			N	-0-					-0-																																																																								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY																			
ROGERS GAS UNIT																			
WELL #: 28										RRCID -> 262485									
COMPL. DATE 07/28/2011										TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	1650 N	1597	-0-	-53	-0-	1597	2					N	-0-					-0-	
07	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2					N	-0-					-0-	
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2		1	9		N	1		1	8		-0-	
09	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1555	2					N	-0-					-0-	
10	1674 N	1543	-0-	-131	-0-	1542	2		1	9		N	1		1	8		-0-	
11	1620 N	1372	-0-	-248	-0-	1372	2					N	-0-					-0-	
SARTOR GAS UNIT										WELL #: 7									
RRCID -> 262518										COMPL. DATE 09/15/2011									
TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397																			
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2					N	-0-					-0-	
07	372 N	42	-0-	-330	-0-	42	2					N	-0-					-0-	
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2					N	-0-					-0-	
09	570 N	129	-0-	-441	-0-	129	2					N	-0-					-0-	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2					N	-0-					-0-	
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2					N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 22									
RRCID -> 262613										COMPL. DATE 07/09/2011									
TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994																			
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1829	2		2	9		N	2		2	8		-0-	
07	2418 X	1369	-0-	-1049	-0-	1362	2		7	9		N	6		6	8		-0-	
08	2604 X	1156	-0-	-1448	-0-	1131	2		25	9		N	23		23	8		-0-	
09	2520 X	1163	-0-	-1357	-0-	1160	2		3	9		N	3		3	8		-0-	
10	2604 X	1351	-0-	-1253	-0-	1337	2		14	9		N	13		13	8		-0-	
11	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	1597	2		3	9		N	3		3	8		-0-	
COOPER GAS UNIT										WELL #: 7									
RRCID -> 262642										COMPL. DATE 09/25/2011									
TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554																			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2					N	-0-					-0-	
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2					N	-0-					-0-	
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2					N	-0-					-0-	
09	390 N	212	-0-	-178	-0-	212	2					N	-0-					-0-	
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2					N	-0-					-0-	
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2					N	-0-					-0-	
HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 36									
RRCID -> 262644										COMPL. DATE 08/31/2011									
TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796																			
06	3120 X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2					N	-0-					-0-	
07	3255 X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2					N	-0-					-0-	
08	3255 X	2836	-0-	-419	-0-	2834	2		2	9		N	2		2	8		-0-	
09	3150 X	2739	-0-	-411	-0-	2739	2					N	-0-					-0-	
10	3131 X	2907	-0-	-224	-0-	2906	2		1	9		N	1		1	8		-0-	
11	2940 X	2793	-0-	-147	-0-	2793	2					N	-0-					-0-	
CLARKE GAS UNIT										WELL #: 32									
RRCID -> 262670										COMPL. DATE 10/04/2011									
TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212																			
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2					N	-0-					-0-	
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2					N	-0-					-0-	
08	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2		2	9		N	2		2	8		-0-	
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2					N	-0-					-0-	
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2					N	-0-					-0-	
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2					N	-0-					-0-	
HAM GAS UNIT										WELL #: 38									
RRCID -> 262724										COMPL. DATE 10/28/2011									
TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282																			
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2					N	-0-					-0-	
07	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2					N	-0-					-0-	
08	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2					N	-0-					-0-	
09	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2					N	-0-					-0-	
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2					N	-0-					-0-	
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	1272	2					N	-0-					-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640		PERF.11170 - 12420				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		N	-0-				-0-
07	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-				-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-				-0-
09	2280 N	1827	-0-	-453	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
10	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2317	2		N	-0-				-0-
11	2280 N	2194	-0-	-86	-0-	2194	2		N	-0-				-0-

MARION LEVELS			WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11007 - 12345			
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-				-0-
07	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-				-0-
08	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2563	2		N	-0-				-0-
09	2610 N	2527	-0-	-83	-0-	2527	2		N	-0-				-0-
10	2728 N	2582	-0-	-146	-0-	2582	2		N	-0-				-0-
11	2490 N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2		N	-0-				-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132			
06	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-				-0-
08	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2		N	-0-				-0-
09	1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2		N	-0-				-0-
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-				-0-
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-

KIRSCH GAS UNIT			WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125			
06	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2		N	-0-				-0-
07	558 N	507	-0-	-51	-0-	507	2		N	-0-				-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	518	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174			
06	1320 N	285	-0-	-1035	-0-	285	2		N	-0-				-0-
07	1426 N	298	-0-	-1128	-0-	298	2		N	-0-				-0-
08	961 N	321	-0-	-640	-0-	320	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	300	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-				-0-

ROGERS GAS UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262		PERF.11750 - 12206			
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-				-0-
07	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-				-0-
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1888	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
09	1770 N	1563	-0-	-207	-0-	1563	2		N	-0-				-0-
10	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	2	1 9	N	-0-	1	8		-0-
11	1770 N	1524	-0-	-246	-0-	1524	2		N	-0-				-0-

ROPER GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.11030 - 12111			
06	900 N	295	-0-	-605	-0-	294	2	1 9	Y	-0-	1	8		-0-
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-				-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1 9	Y	-0-	1	8		-0-
09	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		Y	-0-				-0-
10	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2167	2	1 9	Y	-0-	1	8		-0-
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		Y	-0-				-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
FOOTBALL FIELD GAS UNIT			WELL #:		5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558		PERF.10910 - 12424			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-		
07		2108 N	1983	-0-	-125	-0-	1983	2		N	-0-			-0-		
08		2108 N	1165	-0-	-943	-0-	1165	2		N	-0-			-0-		
09		2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-		
10		3100 N	3680	-0-	580	580	3680	2		N	-0-			-0-		
11		3000 N	4563	-0-	1563	2143	4562	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
C. N. WILLIFORD																
		WELL #:		5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974		PERF.10920 - 12117				
06		3390 X	3026	-0-	-364	-0-	3025	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
07		3379 X	3036	-0-	-343	-0-	3035	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
08		3348 X	3080	-0-	-268	-0-	3078	2	2 9	N	2	2 8		-0-		
09		3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3162	2		N	-0-			-0-		
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3250	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
11		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-		
ATHEL IVY GAS UNIT																
		WELL #:		8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465		PERF.11153 - 12253				
06		594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-		
07		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-		
08		620 X	538	-0-	-82	-0-	538	2		N	-0-			-0-		
09		600 X	453	-0-	-147	-0-	453	2		N	-0-			-0-		
10		620 X	219	-0-	-401	-0-	219	2		N	-0-			-0-		
11		600 X	587	-0-	-13	-0-	587	2		N	-0-			-0-		
ZENO KING GAS UNIT																
		WELL #:		4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373		PERF.11078 - 12226				
06		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-			-0-		
07		1736 N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2		N	-0-			-0-		
08		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-		
09		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-		
10		1643 N	1450	-0-	-193	-0-	1450	2		N	-0-			-0-		
11		1800 N	1586	-0-	-214	-0-	1586	2		N	-0-			-0-		
REED GAS UNIT NO. 4																
		WELL #:		5H		RRCID -> 264973		COMPL. DATE 12/14/2012		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11107 - 14067				
06		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-		
07		1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2		N	-0-			-0-		
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-		
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-		
10		1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2		N	-0-			-0-		
11		1350 N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2		N	-0-			-0-		
WINFREE GAS UNIT																
		WELL #:		30		RRCID -> 265032		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 12288		PERF.11621 - 12086				
06		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-		
07		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-		
08		1736 N	403	-0-	-1333	-0-	402	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
09		1500 N	435	-0-	-1065	-0-	435	2		N	-0-			-0-		
10		651 N	507	-0-	-144	-0-	506	2	1 9	N	1	1 8		-0-		
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-		
ROPER GAS UNIT																
		WELL #:		8		RRCID -> 265061		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 12305		PERF.11016 - 12125				
06		3090 X	2020	-0-	-1070	-0-	2020	2		N	-0-			-0-		
07		3193 X	653	-0-	-2540	-0-	653	2		N	-0-			-0-		
08		3193 X	2761	-0-	-432	-0-	2758	2	3 9	N	3	3 8		-0-		
09		2790 X	2134	-0-	-656	-0-	2134	2		N	-0-			-0-		
10		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2852	2	2 9	N	2	2 8		-0-		
11		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)															//CONT.// 88576 304					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FREESTONE				
HILCORP ENERGY COMPANY															//CONT.// 386310																			
HAM GAS UNIT															WELL #: 40					RRCID -> 265643					COMPL. DATE 11/10/2011					TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE											
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5817	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
07	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5847	2	4	9	N		4		4	8			-0-												
08	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6183	2	22	9	N		20		20	8			-0-												
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5894	2	3	9	N		3		3	8			-0-												
10	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5340	2	13	9	N		12		12	8			-0-												
11	4380	X	2797	-0-	-1583	-0-	-0-	-0-		2795	2	2	9	N		2		2	8			-0-												
CLARKE GAS UNIT															WELL #: 31					RRCID -> 266054					COMPL. DATE 01/18/2012					TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348				
06	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2828	2			N		-0-						-0-												
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2617	2			N		-0-						-0-												
08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2741	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
09	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2613	2			N		-0-						-0-												
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2788	2			N		-0-						-0-												
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2576	2			N		-0-						-0-												
PICKETT NO. 1 GAS UNIT															WELL #: 16					RRCID -> 266099					COMPL. DATE 12/12/2011					TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930				
06	3810	X	2606	-0-	-1204	-0-	-0-	-0-		2605	2	1	9	N		1		1	8			88												
07	3937	X	2869	-0-	-1068	-0-	-0-	-0-		2868	2	1	9	N		1		1	8			88												
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	-0-	-0-		3257	2	1	9	N		1		1	8			88												
09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3350	2	200	9	N		182		182	1			88												
10	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3452	2	1	9	N		1		1	8			88												
11	3150	X	2549	-0-	-601	-0-	-0-	-0-		2549	2			N		-0-						88												
COOPER GAS UNIT															WELL #: 5H					RRCID -> 266101					COMPL. DATE 02/01/2012					TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380				
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	-0-	-0-		381	2			N		-0-						-0-												
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	-0-	-0-		381	2			N		-0-						-0-												
08	403	N	203	-0-	-200	-0-	-0-	-0-		203	2			N		-0-						-0-												
09	3000	N	6259	-0-	3259	-0-	-0-	-0-		6258	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
10	3100	N	8625	-0-	5525	-0-	-0-	-0-		8617	2	8	9	N		7		7	8			-0-												
11	3000	N	6545	-0-	3545	-0-	-0-	-0-		6544	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
IRVIN GAS UNIT															WELL #: 18					RRCID -> 266104					COMPL. DATE 01/23/2012					TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407				
06	720	N	557	-0-	-163	-0-	-0-	-0-		557	2			N		-0-						-0-												
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	-0-	-0-		544	2			N		-0-						-0-												
08	620	N	524	-0-	-96	-0-	-0-	-0-		523	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	-0-	-0-		450	2			N		-0-						-0-												
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	-0-	-0-		425	2			N		-0-						-0-												
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	-0-	-0-		429	2			N		-0-						-0-												
WETTERMARK GAS UNIT															WELL #: 6					RRCID -> 266107					COMPL. DATE 02/20/2012					TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278				
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2697	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
07	1767	X	1765	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		1764	2	1	9	N		1		1	8			-0-												
08	3286	X	1895	-0-	-1391	-0-	-0-	-0-		1893	2	2	9	N		2		2	8			-0-												
09	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	-0-	-0-		2270	2			N		-0-						-0-												
10	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4239	2	4	9	N		4		4	8			-0-												
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4039	2			N		-0-						-0-												
HAM GAS UNIT															WELL #: 34					RRCID -> 266135					COMPL. DATE 03/12/2012					TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356				
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		702	2			N		-0-						-0-												
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		765	2			N		-0-						-0-												
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	-0-	-0-		658	2			N		-0-						-0-												
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	-0-	-0-		551	2			N		-0-						-0-												
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	-0-	-0-		567	2			N		-0-						-0-												
11	630	N	620	-0-	-10	-0-	-0-	-0-		620	2			N		-0-						-0-												

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ATHEL IVY GAS UNIT															
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
//CONT.// 386310															
WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3135	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-	
09	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2936	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3061	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
11	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366															
06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-	
07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-			-0-	
08	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-			-0-	
09	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	2192	2			N	-0-			-0-	
10	2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			N	-0-			-0-	
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-	
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050															
06	9240 X	8720	-0-	-520	-0-	8719	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	9548 X	8014	-0-	-1534	-0-	8013	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	9548 X	7184	-0-	-2364	-0-	7182	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
09	9150 X	7726	-0-	-1424	-0-	7726	2			N	-0-			-0-	
10	9362 X	7139	-0-	-2223	-0-	7138	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	8730 X	4096	-0-	-4634	-0-	4096	2			N	-0-			-0-	
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306															
06	1350 N	1084	-0-	-266	-0-	1084	2			N	-0-			-0-	
07	1364 N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-			-0-	
08	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-			-0-	
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-	
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1303	2			N	-0-			-0-	
11	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-			-0-	
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470															
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	617	2	13	9	N	12	12	8	-0-	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	364	2	7	9	N	6	6	8	-0-	
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960															
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-	
07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1384	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			-0-	
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-			-0-	
11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-	
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389															
06	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			-0-	
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-	
09	660 N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-			-0-	
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-	
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
COOPER GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL	DEPTH 12398	PERF.11046	- 12236		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-			-0-
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
08	775 N	537	-0-	-238	-0-	537	2			N	-0-			-0-
09	750 N	437	-0-	-313	-0-	437	2			N	-0-			-0-
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

ORAND -A-		WELL #:		7H	RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL	DEPTH 12223	PERF.12310	- 14989		
06	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
07	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-			-0-
08	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
10	1612 N	1478	-0-	-134	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL	DEPTH 10857	PERF. 8581	- 10660		
06	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL	DEPTH 11555	PERF. 8454	- 11390		
06	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2355	2	7	9	N	6	6 8		-0-
07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2926	2	19	9	N	17	17 8		-0-
08	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2686	2	76	9	N	69	69 8		-0-
09	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2522	2	10	9	N	9	9 8		-0-
10	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3130	2	44	9	N	40	40 8		-0-
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2862	2	9	9	N	8	8 8		-0-

COSSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL	DEPTH 11630	PERF.10402	- 11428		
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	47	2	3	9	N	3	3 8		-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	253	2	13	9	N	12	12 8		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2	2 8		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	213	2	8	9	N	7	7 8		-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	209	2	1	9	N	1	1 8		-0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL	DEPTH 12157	PERF.11542	- 12075		
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL	DEPTH 11630	PERF.10412	- 11479		
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	398	2	4	9	N	4	4 8		-0-
08	310 N	197	-0-	-113	-0-	180	2	17	9	N	15	15 8		-0-
09	540 N	267	-0-	-273	-0-	265	2	2	9	N	2	2 8		-0-
10	403 N	253	-0-	-150	-0-	244	2	9	9	N	8	8 8		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N	2	2 8		-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
ROBERTS, L. F.																	
WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777																	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			-0-
10	3100 N	3177	-0-	77	77	3177	2				N	-0-		-0-			-0-
11	3000 N	17266	-0-	14266	14343	17265	2	1	9		N	1	1	8			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT														WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366			
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2722	2	3	9		N	3	3	8			-0-
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2992	2	2	9		N	2	2	8			-0-
08	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2				N	-0-		-0-			-0-
10	2759 N	2649	-0-	-110	-0-	2649	2				N	-0-		-0-			-0-
11	2670 N	2544	-0-	-126	-0-	2544	2				N	-0-		-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT														WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826			
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-		-0-			-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				N	-0-		-0-			-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9		N	1	1	8			-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2				N	-0-		-0-			-0-
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2				N	-0-		-0-			-0-
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2				N	-0-		-0-			-0-

STARK GAS UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478			
06	15420 X	14138	-0-	-1282	-0-	14136	2	2	9		N	2	2	8			-0-
07	15934 X	14571	-0-	-1363	-0-	14570	2	1	9		N	1	1	8			-0-
08	15934 X	14210	-0-	-1724	-0-	14208	2	2	9		N	2	2	8			-0-
09	14970 X	13585	-0-	-1385	-0-	13584	2	1	9		N	1	1	8			-0-
10	15469 X	13881	-0-	-1588	-0-	13879	2	2	9		N	2	2	8			-0-
11	14130 X	9823	-0-	-4307	-0-	9823	2				N	-0-		-0-			-0-

ROBERTS, L. F.														WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928			
06	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-						N	-0-		-0-			-0-
07	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-						N	-0-		-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-						N	-0-		-0-			-0-
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2				N	-0-		-0-			-0-
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2				N	-0-		-0-			-0-
11	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2				N	-0-		-0-			-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493			
06	14010 X	7248	-0-	-6762	-0-	7247	2	1	9		N	1	1	8			-0-
07	14477 X	9885	-0-	-4592	-0-	9884	2	1	9		N	1	1	8			-0-
08	14477 X	9212	-0-	-5265	-0-	9209	2	3	9		N	3	3	8			-0-
09	10080 X	7560	-0-	-2520	-0-	7560	2				N	-0-		-0-			-0-
10	9889 X	8440	-0-	-1449	-0-	8438	2	2	9		N	2	2	8			-0-
11	9570 X	8735	-0-	-835	-0-	8735	2				N	-0-		-0-			-0-

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1														WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508			
06	13050 X	10238	-0-	-2812	-0-	10237	2	1	9		N	1	1	8			25
07	13485 X	13165	-0-	-320	-0-	13164	2	1	9		N	1	1	8			25
08	13144 X	10657	-0-	-2487	-0-	10654	2	3	9		N	3	3	8			25
09	11940 X	10910	-0-	-1030	-0-	10909	2	1	9		N	1	1	8			25
10	13175 X	10554	-0-	-2621	-0-	10552	2	2	9		N	2	2	8			25
11	12750 X	9072	-0-	-3678	-0-	9072	2				N	-0-		-0-			25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RANGER, WS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5190 X	2875	-0-	-2315	-0-	2873	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07	5363 X	2460	-0-	-2903	-0-	2452	2	8	9	N	7	7	8	-0-
08	5363 X	4162	-0-	-1201	-0-	4155	2	7	9	N	6	6	8	-0-
09	3840 X	3466	-0-	-374	-0-	3459	2	7	9	N	6	6	8	-0-
10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4327	2	10	9	N	9	9	8	-0-
11	4020 X	3855	-0-	-165	-0-	3842	2	13	9	N	12	12	8	-0-
MOODY ESTATE														
WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286														
06	7650 X	7487	-0-	-163	-0-	7486	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	7905 X	7687	-0-	-218	-0-	7686	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	7905 X	7613	-0-	-292	-0-	7611	2	2	9	N	2	2	8	-0-
09	7560 X	7287	-0-	-273	-0-	7287	2			N	-0-			-0-
10	7812 X	7471	-0-	-341	-0-	7470	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	7500 X	6903	-0-	-597	-0-	6903	2			N	-0-			-0-
MCMICHAEL "B" GAS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 285978 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11784 - 14306														
06	11460 X	8481	-0-	-2979	-0-	8479	2	2	9	N	2	2	8	15
07	10912 X	10330	-0-	-582	-0-	10328	2	2	9	N	2	2	8	15
08	10013 X	9623	-0-	-390	-0-	9620	2	3	9	N	3	3	8	15
09	11361 X	11361	-0-	-0-	-0-	11360	2	1	9	N	1	1	8	15
10	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12467	2	3	9	N	3	3	8	15
11	11625 X	11625	-0-	-0-	-0-	11624	2	1	9	N	1	1	8	15
DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION														
WELL #: 1H RRCID -> 286694 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11657 - 16353														
06	27570 X	24897	-0-	-2673	-0-	24896	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	27993 X	25062	-0-	-2931	-0-	25060	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08	27590 X	26294	-0-	-1296	-0-	26290	2	4	9	N	4	4	8	-0-
09	25920 X	25071	-0-	-849	-0-	25070	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	26226 X	25538	-0-	-688	-0-	25535	2	3	9	N	3	3	8	-0-
11	25440 X	24807	-0-	-633	-0-	24806	2	1	9	N	1	1	8	-0-
WILLARD GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 1H RRCID -> 287450 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11161 - 17040														
06	18892 X	18892	-0-	-0-	-0-	18870	2	22	9	N	20	20	8	-0-
07	19093 X	19093	-0-	-0-	-0-	19072	2	21	9	N	19	19	8	-0-
08	18823 X	18823	-0-	-0-	-0-	18776	2	47	9	N	43	43	8	-0-
09	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	17894	2	11	9	N	10	10	8	-0-
10	18237 X	18237	-0-	-0-	-0-	18194	2	43	9	N	39	39	8	-0-
11	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17518	2	11	9	N	10	10	8	-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
HULLUM HEIRS GAS UNIT														
WELL #: 450175 1 RRCID -> 066679 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11910 - 12024														
06	2940 X	713	-0-	-2227	-0-	60	1	653	2	N	-0-			20
07	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	62	1	2113	2	N	-0-			20
08	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	62	1	3556	2	N	-0-			20
09	2940 X	1703	-0-	-1237	-0-	60	1	1643	2	N	-0-			20
10	2914 X	654	-0-	-2260	-0-	62	1	592	2	N	-0-			20
*11	2940 X	630	-0-	-2310	-0-	60	1	570	2	N	-0-			20

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)				//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				//CONT.//	450175												
HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 166270		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL	DEPTH 12474	PERF.10135	- 10675				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
OMEGA ENERGY, LLC					622657												
MANAHAN, LORENA C.				WELL #:	1	RRCID -> 096434		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL	DEPTH 12404	PERF.11504	- 11518				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	143						N	NO RPT			-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327												
RICHARDSON, MARIE				WELL #:	1	RRCID -> 095666		COMPL. DATE 01/20/2014		TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10937	- 11834				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
VALENCE OPERATING COMPANY					881167												
BOYD -B-				WELL #:	2	RRCID -> 072368		COMPL. DATE 05/31/1977		TOTAL	DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024				
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	4	1	102	2	Y		-0-				6	
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	2	Y		-0-		4	1	2	
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	3	1	82	2	Y		-0-				2	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	Y		1				3	
						1	9										
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y		-0-				3	
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y		-0-				3	
MCMICHAEL "A"					1	RRCID -> 082023		COMPL. DATE 04/15/2014		TOTAL	DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370				
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2				N	-0-				-0-	
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				N	-0-				-0-	
08	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2				N	-0-				-0-	
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2				N	-0-				-0-	
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2				N	-0-				-0-	
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2				N	-0-				-0-	
RAWLS					1	RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL	DEPTH 12600	PERF.11450	- 12356				
06	4650 X	4513	-0-	-137	-0-	112	1	4379	2	Y		20				92	
						22	9										
07	4805 X	3986	-0-	-819	-0-	97	1	3864	2	Y		23		103	1	12	
						25	9										
08	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	131	1	5097	2	Y		30				42	
						33	9										
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	137	1	4755	2	Y		27				69	
						30	9										
10	4805 X	3996	-0-	-809	-0-	99	1	3878	2	Y		17				86	
						19	9										
11	4650 X	4047	-0-	-603	-0-	97	1	3940	2	Y		9				95	
						10	9										

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY																	
WILLIAMS, LORENE D.																	
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 881167																	
WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6960 X	6496	-0-	-464	-0-		161 32 9	1	6303	2	Y	29					121
07	7192 X	5340	-0-	-1852	-0-		130 34 9	1	5176	2	Y	31	136	1			16
08	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-		177 43 9	1	6885	2	Y	39					55
09	6720 X	6510	-0-	-210	-0-		182 40 9	1	6288	2	Y	36					91
10	6944 X	6435	-0-	-509	-0-		160 30 9	1	6245	2	Y	27					118
11	6870 X	5883	-0-	-987	-0-		141 14 9	1	5728	2	Y	13					131
IVY -A-													WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
06	1590 N	1423	-0-	-167	-0-		20 1	1	1403	2	Y	-0-					-0-
07	2077 N	1606	-0-	-471	-0-		34 1	1	1572	2	Y	-0-					-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-		1974 2				Y	-0-					-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631 2				Y	-0-					-0-
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1631 2				Y	-0-					-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		44 1	1	1878	2	Y	-0-					-0-
RAWLS													WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-		8 1 9	1	322	2	Y	1					5
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-		7 1 9	1	265	2	Y	2	6	1			1
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-		10 2 9	1	374	2	Y	2					3
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		9 2 9	1	325	2	Y	2					5
10	366 N	366	-0-	-0-	-0-		9 2 9	1	355	2	Y	2					7
11	360 N	359	-0-	-1	-0-		9 1 9	1	349	2	Y	1					8
YORK, B. P.													WELL #: 1 RRCID -> 104602 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350				
06	1800 X	1594	-0-	-206	-0-		50 7 9	1	1537	2	Y	6	22	1			15
07	2945 X	804	-0-	-2141	-0-		27 4 9	1	773	2	Y	4	17	1			2
08	2945 X	692	-0-	-2253	-0-		25 1 9	1	666	2	Y	1					3
09	2850 X	634	-0-	-2216	-0-		23 1 9	1	610	2	Y	1					4
10	1643 X	554	-0-	-1089	-0-		21 1	1	533	2	Y	-0-					4
11	1590 X	663	-0-	-927	-0-		24 1 9	1	638	2	Y	1					5
GOOLSBY, H. C.													WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124				
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY HANCOCK "V"				//CONT.// //CONT.//	88576 304 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
				WELL #:	1	RRCID ->	114372	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.11125	- 11230					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-			53	1	1897	2	N	-0-					67
07	1922	N	1609	-0-	-313	-0-			53	1	1556	2	N	-0-					67
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-			62	1	1981	2	N	-0-					67
09	1950	N	1696	-0-	-254	-0-			50	1	1646	2	N	-0-					67
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-			77	1	1707	2	N	-0-					67
11	1980	N	1479	-0-	-501	-0-			51	1	1428	2	N	-0-					67
BAUM ESTATE					WELL #:	1	RRCID ->	118328	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.10924	- 11124				
06	360	N	273	-0-	-87	-0-			3	1	270	2	Y	-0-					49
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-			3	1	311	2	Y	-0-					49
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-			4	1	337	2	Y	-0-					49
09	270	N	184	-0-	-86	-0-			1	1	183	2	Y	-0-					49
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-			4	1	410	2	Y	-0-					49
11	330	N	141	-0-	-189	-0-			1	1	140	2	Y	-0-					49
AWALT					WELL #:	1	RRCID ->	142949	COMPL. DATE	08/31/1992	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.10807	- 10904				
06	2010	N	1701	-0-	-309	-0-			1701	2			N	-0-					-0-
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-			2219	2			N	-0-					-0-
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-			2567	2			N	-0-					-0-
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-			2048	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	1913	-0-	-319	-0-			1913	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1016	-0-	-1474	-0-			1016	2			N	-0-					-0-
LIVINGSTON					WELL #:	1	RRCID ->	145533	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL	DEPTH	11800	PERF. 9632	- 10466				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					84
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					84
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					84
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					84
DRIVER					WELL #:	1	RRCID ->	145789	COMPL. DATE	01/10/1993	TOTAL	DEPTH	12476	PERF.11076	- 11156				
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-			45	1	1768	2	N	-0-					32
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-			84	1	2425	2	N	-0-					32
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-			75	1	2267	2	N	-0-					32
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-			56	1	1911	2	N	-0-					32
10	2511	N	1962	-0-	-549	-0-			57	1	1905	2	N	-0-					32
11	2280	N	2007	-0-	-273	-0-			59	1	1948	2	N	-0-					32
LEDBETTER GAS UNIT #2					WELL #:	1	RRCID ->	145791	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL	DEPTH	12675	PERF.11249	- 11392				
06	T. A.		118	-0-	118	118			118	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	400			282	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	400							Y	-0-					-0-
09	400 X		-0-	-0-	-400	-0-							Y	-0-					-0-
10	279 N		183	-0-	-96	-0-			183	2			Y	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
LEDBETTER GAS UNIT #2					WELL #:	2	RRCID ->	145985	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11416	- 11750				
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-			333	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-			308	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	319	-0-	-177	-0-			319	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-			296	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-			270	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	217	-0-	-83	-0-			217	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
WILLIAMS, LORENE D. GU 1														
WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	1770	-0-	-510	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
07	2356 X	1714	-0-	-642	-0-	1714	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	1621	-0-	-1107	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	1396	-0-	-1244	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
10	2573 X	1432	-0-	-1141	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
11	1770 X	1506	-0-	-264	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328														
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	44	1	1336	2	Y	5	17	1	12
07	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	35	1	980	2	Y	5	15	1	2
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	30	1	791	2	Y	1			3
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	1			4
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	Y	-0-			4
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1231	2	Y	1			5
BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104														
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	5	1	138	2	Y	1			28
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	1	19	1	10
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	Y	1			11
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			11
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	Y	-0-			11
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	-0-			11
YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310														
06	4560 X	2131	-0-	-2429	-0-	67	1	2055	2	Y	8	38	1	25
07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	163	1	4601	2	Y	27	37	1	15
08	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	158	1	4147	2	Y	8			23
09	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	132	1	3545	2	Y	5			28
10	4805 X	3646	-0-	-1159	-0-	139	1	3503	2	Y	4			32
11	4650 X	3595	-0-	-1055	-0-	131	1	3460	2	Y	4			36
BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059														
06	1680 X	1070	-0-	-610	-0-	36	1	1030	2	Y	4			57
07	1581 X	1091	-0-	-490	-0-	34	1	1053	2	Y	4	40	1	21
08	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	5			26
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	2	Y	1			27
10	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	63	1	1620	2	Y	2			29
11	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	68	1	1750	2	Y	2			31

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) VALENCE OPERATING COMPANY YORK, B. P.				//CONT.// 88576 304 881167 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE								
					RRCID -> 191881	COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-			32 4	1 9	963	2	Y	4		3 1			6
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-			89 15	1 9	2506	2	Y	14		13 1			7
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-			101 6	1 9	2655	2	Y	5					12
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-			95 3	1 9	2535	2	Y	3					15
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-			81 1	1 9	2055	2	Y	1					16
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-			31 1	1 9	808	2	Y	1					17

BOYD -B-				WELL #:	3	RRCID -> 194947	COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024							
06	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-			37 6	1 9	1070	2	Y	5					25
07	837 N	831	-0-	-6	-0-			26 3	1 9	802	2	Y	3		17 1			11
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-			35 3	1 9	1014	2	Y	3					14
09	1110 N	1000	-0-	-110	-0-			34 1	1 9	965	2	Y	1					15
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-			33 1	1 9	838	2	Y	1					16
11	1020 N	699	-0-	-321	-0-			26 1	1 9	672	2	Y	1					17

BOYD -B-				WELL #:	5	RRCID -> 194950	COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10153 - 11064							
06	2490 N	1870	-0-	-620	-0-			62 9	1 9	1799	2	Y	8					84
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			71 10	1 9	2168	2	Y	9		59 1			34
08	2232 N	2201	-0-	-31	-0-			73 9	1 9	2119	2	Y	8					42
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-			83 2	1 9	2316	2	Y	2					44
10	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-			88 4	1 9	2271	2	Y	4					48
11	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-			87 2	1 9	2246	2	Y	2					50

YORK, B. P.				WELL #:	6	RRCID -> 197619	COMPL. DATE 07/06/2003		TOTAL DEPTH 12505		PERF.11990 - 12340							
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			33 4	1 9	996	2	Y	4		22 1			13
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-			39 7	1 9	1114	2	Y	6		16 1			3
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-			45 2	1 9	1191	2	Y	2					5
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			39 1	1 9	1039	2	Y	1					6
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-			40 1	1 9	1015	2	Y	1					7
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-			39 1	1 9	1031	2	Y	1					8

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
IVY "A" GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536														
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
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	13	1	914	2	Y	-0-			-0-
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	15	1	687	2	Y	-0-			-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			-0-
09	930 N	381	-0-	-549	-0-	381	2			Y	-0-			-0-
10	713 N	11	-0-	-702	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	288	-0-	-42	-0-	7	1	281	2	Y	-0-			-0-
YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320														
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990														
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	5	1	149	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	5	1	143	2	Y	-0-			1
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	Y	-0-			1
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	5	1	125	2	Y	-0-			1
11	150 N	109	-0-	-41	-0-	4	1	105	2	Y	-0-			1
YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350														
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	Y	2	15	1	8
						2	9							
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	Y	3	9	1	2
						3	9							
08	341 N	320	-0-	-21	-0-	12	1	307	2	Y	1			3
						1	9							
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	Y	1			4
						1	9							
10	589 N	495	-0-	-94	-0-	19	1	476	2	Y	-0-			4
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	10	1	259	2	Y	-0-			4
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280														
06	4110 X	3637	-0-	-473	-0-	115	1	3511	2	Y	10	55	1	34
						11	9							
07	4247 X	3640	-0-	-607	-0-	124	1	3495	2	Y	19	43	1	10
						21	9							
08	4247 X	4124	-0-	-123	-0-	151	1	3965	2	Y	7			17
						8	9							
09	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	157	1	4220	2	Y	6			23
						7	9							
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	171	1	4313	2	Y	3			26
						3	9							
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	151	1	3976	2	Y	5			31
						6	9							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		VALENCE OPERATING COMPANY		YORK, B. P.		//CONT.// 88576 304		//CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
						WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590		PERF.11980 - 12310	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	23 1	706 2	Y		3		10 1			8
07	682 N	650	-0-	-32	-0-	22 1	625 2	Y		3		10 1			1
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	34 1	882 2	Y		2					3
09	720 N	587	-0-	-133	-0-	21 1	565 2	Y		1					4
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	32 1	812 2	Y		1					5
11	900 N	693	-0-	-207	-0-	25 1	667 2	Y		1					6
CHANCELLOR UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL	DEPTH 12383	PERF. 8142 - 12024			
06	2760 N	2706	-0-	-54	-0-	90 1	2597 2	Y		17					142
07	2728 N	2519	-0-	-209	-0-	95 1	2410 2	Y		13					155
08	2852 N	2598	-0-	-254	-0-	90 1	2484 2	Y		22					177
09	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	109 1	2665 2	Y		7					184
10	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	102 1	2651 2	Y		10					194
11	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	11 9	2528 2	Y		5					199
LEDBETTER GAS UNIT 2				WELL #:	3	RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL	DEPTH 12806	PERF.11384 - 12554			
06	2580 N	2090	-0-	-490	-0-	2090 2		Y		-0-					-0-
07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		Y		-0-					-0-
08	2759 X	2066	-0-	-693	-0-	2066 2		Y		-0-					-0-
09	2400 X	1167	-0-	-1233	-0-	1167 2		Y		-0-					-0-
10	2480 X	1903	-0-	-577	-0-	1903 2		Y		-0-					-0-
11	2100 X	1577	-0-	-523	-0-	1577 2		Y		-0-					-0-
BAUM ESTATE				WELL #:	4	RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL	DEPTH 11494	PERF.10674 - 11034			
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	1 1	92 2	Y		-0-					14
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y		-0-					14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-					14
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	9 2		Y		-0-					14
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 1	188 2	Y		-0-					14
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y		-0-					14
BAUM ESTATE				WELL #:	3	RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL	DEPTH 11930	PERF.10618 - 11752			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 1	89 2	Y		-0-					15
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	1 1	75 2	Y		-0-					15
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	1 1	105 2	Y		-0-					15
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2		Y		-0-					15
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1 1	135 2	Y		-0-					15
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	11 2		Y		-0-					15

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)												CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY												//CONT.// 881167							
IVY "A" GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1081	2	Y	-0-					-0-		
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1364	2	Y	-0-					-0-		
08	1333 N	1152	-0-	-0-	-181	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-		
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-		
10	1395 N	1076	-0-	-0-	-319	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-		
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	2	Y	-0-					-0-		
IVY "A" GAS UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433							
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	2050	2	Y	-0-					-0-		
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1312	2	Y	-0-					-0-		
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					-0-		
09	1500 N	1045	-0-	-0-	-455	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-		
10	1333 N	1142	-0-	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-		
11	1500 N	815	-0-	-0-	-685	-0-	19	1	796	2	Y	-0-					-0-		
IVY "A" GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534							
06	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1860	2	Y	-0-					-0-		
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	3593	2	Y	-0-					-0-		
08	5239 X	2714	-0-	-0-	-2525	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-		
09	5070 X	1528	-0-	-0-	-3542	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-		
10	5239 X	295	-0-	-0-	-4944	-0-	295	2			Y	-0-					-0-		
11	3540 X	1058	-0-	-0-	-2482	-0-	24	1	1034	2	Y	-0-					-0-		
YORK, B. P.												WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330							
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	707	2	Y	3	10	1			7		
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1265	2	Y	7	10	1			4		
08	899 N	813	-0-	-0-	-86	-0-	30	1	782	2	Y	1					5		
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	988	2	Y	1					6		
10	1178 N	563	-0-	-0-	-615	-0-	21	1	542	2	Y	-0-					6		
11	780 N	531	-0-	-0-	-249	-0-	19	1	511	2	Y	1					7		
RAWLS												WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394							
06	4110 X	3511	-0-	-0-	-599	-0-	87	1	3407	2	Y	15					71		
07	4278 X	3893	-0-	-0-	-385	-0-	95	1	3773	2	Y	23	82	1			12		
08	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	4573	2	Y	27					39		
09	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	4294	2	Y	24					63		
10	4371 X	4142	-0-	-0-	-229	-0-	103	1	4020	2	Y	17					80		
11	4560 X	3385	-0-	-0-	-1175	-0-	81	1	3296	2	Y	7					87		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE	
VALENCE OPERATING COMPANY														
RAWLS														
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 881167														
WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	326	-0-	-394	-0-	8 1	317 2	Y			1			7
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	4 1	151 2	Y			1	7 1		1
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	16 1	639 2	Y			4			5
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	16 1	558 2	Y			3			8
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	13 1	508 2	Y			2			10
11	630 N	463	-0-	-167	-0-	11 1	451 2	Y			1			11
						1 9								

WATSON-WILLIFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342														
06	5070 X	4365	-0-	-705	-0-	62 1	4303 2	N			-0-			-0-
07	6448 X	5865	-0-	-583	-0-	123 1	5742 2	N			-0-			-0-
08	6448 X	4657	-0-	-1791	-0-	4657 2		N			-0-			-0-
09	6240 X	3443	-0-	-2797	-0-	3443 2		N			-0-			-0-
10	5859 X	4934	-0-	-925	-0-	4934 2		N			-0-			-0-
11	5670 X	4238	-0-	-1432	-0-	97 1	4141 2	N			-0-			-0-

VENTANA MIDSTREAM LLC														
GANN, J. C. 884518 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686														
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-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

TEAGUE (PETTIT B)														
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
COSSON 194068 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584														
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-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

COSSON														
WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036														
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

COSSON														
WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034														
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N			-0-			7
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N			-0-			7
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N			-0-			7
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N			-0-			7
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N			-0-			7
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N			-0-			7

TEAGUE (PETTIT B) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT										//CONT.// 88576 330 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
										WELL #:		7F		RRCID -> 192477		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 7960		- 8140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
06		90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-						
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-						
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-						
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-						
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-						
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-						
BUTLER GAS UNIT										WELL #:		4		RRCID -> 198363		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 8046		- 8224	
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-						
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-						
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-						
09		480 N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					-0-						
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	806	2	74	9	N	67	1	8			66						
11		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2644	2	139	9	N	126					192						
HAM GAS UNIT										WELL #:		12		RRCID -> 252895		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7980		- 8143	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HAM GAS UNIT										WELL #:		11		RRCID -> 254488		COMPL. DATE 09/06/2009		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8016		- 8188	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HAM GAS UNIT										WELL #:		10		RRCID -> 257211		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970		- 8164	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
HAM GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 260750		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 12435		PERF. 7964		- 8123	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
BARNETT GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100		- 8224	
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-						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-						

TEAGUE (PETTIT B)										//CONT.// 88576 330		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-				-0-					
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-					
08	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389	2		N	-0-				-0-					
09	1440 N	1307	-0-	-133	-0-	1307	2		N	-0-				-0-					
10	1488 N	1333	-0-	-155	-0-	1332	2	1 9	N	1	1 8			-0-					
11	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1294	2		N	-0-				-0-					
CAT CREEK GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202	
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-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
BARNETT GAS UNIT										WELL #: 12		RRCID -> 266472		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 8285 - 8370	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-				-0-					
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-					
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-					
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-				-0-					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-					
HAM GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 267616		COMPL. DATE 01/06/2013		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8007 - 8184	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
JOHN HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 275785		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 11676		PERF. 7984 - 8087	
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-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
BUTLER GAS UNIT										WELL #: 16		RRCID -> 282198		COMPL. DATE 12/07/2016		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8116 - 8300	
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-					
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1 9	N	1	1 8			-0-					
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-				-0-					
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-					
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-				-0-					
IRVIN GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 282845		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 8087 - 8291	
06	3000 N	3954	-0-	954	954	3940	2	14 9	N	13	13 8			-0-					
07	3100 N	6776	-0-	3676	4630	6775	2	1 9	N	1	1 8			-0-					
08	3100 N	4776	-0-	1676	6306	4775	2	1 9	N	1	1 8			-0-					
09	8174 X	1868	-0-	-6306	-0-	1867	2	1 9	N	1	1 8			-0-					
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4917	2	7 9	N	6	6 8			-0-					
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5379	2	1 9	N	1	1 8			-0-					

TEAGUE (PETTIT B)		//CONT.//		88576 330	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	283375	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	11766	PERF. 8210 - 8390
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1757 2	4 9	N	4	4 8	-0-
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1744 2	6 9	N	5	5 8	-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1751 2	12 9	N	11	11 8	-0-
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1785 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1630 2	8 9	N	7	7 8	-0-
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1524 2	2 9	N	2	2 8	-0-
TEAGUE (RODESSA)				88576 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC				194068							
COSSON GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	015692	COMPL. DATE	01/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7564 - 7595
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-		15
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		15
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		15
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		15
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2		N	-0-		15
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3 2		N	-0-		15
COSSON		WELL #:		2	RRCID ->	193462	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7582 - 7584
06	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
07	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
09	120 X	73	-0-	-47	-0-	73 2		N	-0-		-0-
10	124 X	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11	120 X	74	-0-	-46	-0-	74 2		N	-0-		-0-
COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	196763	COMPL. DATE	07/12/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7596 - 7600
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		103
07	31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		103
08	31 X	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		103
09	30 X	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		103
10	31 X	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		103
11	30 X	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-		103
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 7724 - 7736
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) DIVERSIFIED PRODUCTION LLC STILES, W. F.														88576 700 220903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
														WELL #:	2	RRCID -> 141737		COMPL. DATE 10/21/1994		TOTAL	DEPTH 11500	PERF. 7630	-	7892			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						3								
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-			35	1	26	2	N	-0-					3								
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-			7	1	1	2	N	-0-					3								
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-			28	1	6	2	N	-0-					3								

WRIGHT, J. A.														WELL #:	3	RRCID -> 157142		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL	DEPTH 10850	PERF. 7704	-	7819			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								

STILES, W. F.														WELL #:	3	RRCID -> 179964		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 7424	-	7824			
06		240 N	179	-0-	-61	-0-			92	1	87	2	N	-0-					-0-								
07		248 N	118	-0-	-130	-0-			67	1	51	2	N	-0-					-0-								
08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-							N	-0-					-0-								
09		180 N	120	-0-	-60	-0-			70	1	50	2	N	-0-					-0-								
10		124 N	5	-0-	-119	-0-			5	1			N	-0-					-0-								
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-			61	1	14	2	N	-0-					-0-								

PRUIETT, M. E.														WELL #:	2	RRCID -> 257038		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL	DEPTH 11907	PERF. 7680	-	7782			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								

HILCORP ENERGY COMPANY STILES, W. F.														386310 WELL #:	1 T	RRCID -> 015723		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL	DEPTH 7905	PERF. 7460	-	7783			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-								

POWERS "E"														WELL #:	1	RRCID -> 147349		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL	DEPTH 11935	PERF. 7676	-	7811			
06		2040 N	1892	-0-	-148	-0-			1891	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
07		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-			2357	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
08		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-			2423	2	4	9	N	4	4	8			-0-								
09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-			2130	2	1	9	N	1	1	8			-0-								
10		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-			2401	2	3	9	N	3	3	8			-0-								
11		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-			2157	2	1	9	N	1	1	8			-0-								

TEAGUE (TRAVIS PEAK) HILCORP ENERGY COMPANY HAM GAS UNIT			//CONT.// 88576 700 386310 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 149566			CAPACITY COMPL. DATE 04/21/2011			CNTY: FREESTONE TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	930 N	909	-0-	-21	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	867	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 152705			COMPL. DATE 01/06/2013			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064					
06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
08	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
09	2400 N	2309	-0-	-91	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2041	-0-	-439	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	2400 N	1657	-0-	-743	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
BAGGETT			WELL #: 1-T			RRCID -> 160102			COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES, W. F.			WELL #: 2			RRCID -> 166563			COMPL. DATE 09/26/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 181973			COMPL. DATE 07/15/2010			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047					
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	953	-0-	-101	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	1147 N	947	-0-	-200	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	863	-0-	-217	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	961 N	724	-0-	-237	-0-	-0-	723	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930 N	575	-0-	-355	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 12			RRCID -> 185845			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948					
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1	1	8			-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 186593			COMPL. DATE 09/06/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208					
06	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2341	-0-	-604	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2945 X	2114	-0-	-831	-0-	-0-	2113	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	2610 X	2240	-0-	-370	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2697 X	2008	-0-	-689	-0-	-0-	2007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 88576 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
HAM GAS UNIT			WELL #: 13			RRCID -> 187196			COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2			N	-0-					-0-
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-		234 2			N	-0-					-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2			N	-0-					-0-
09		150 N	81	-0-	-69	-0-		81 2			N	-0-					-0-
10		217 N	88	-0-	-129	-0-		88 2			N	-0-					-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-		201 2			N	-0-					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 27			RRCID -> 244961			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 252512			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IRVIN GAS UNIT			WELL #: 19			RRCID -> 259982			COMPL. DATE 08/29/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 32			RRCID -> 261542			COMPL. DATE 11/06/2010			TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HAM GAS UNIT			WELL #: 26			RRCID -> 262439			COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BUTLER GAS UNIT			WELL #: 22			RRCID -> 262624			COMPL. DATE 07/09/2011			TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
COSSON GAS UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 262695		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 8422 - 9400							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 263166		COMPL. DATE 05/02/2011		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 8721 - 9172							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HAM GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 264769		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857		PERF. 8581 - 10156							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		17	RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792		PERF. 8552 - 9393							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
IRVIN GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8565 - 8916							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BUTLER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917		PERF. 8632 - 8772							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COSSON GAS UNIT			WELL #:		25	RRCID -> 266343		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555		PERF. 8454 - 8931							
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310																
BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 266421		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266538		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 272353		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831										
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 273306		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464										
06	2730 X	2384	-0-	-346	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3	3	8				-0-
07	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	-0-	2596	2	9	9	N	8	8	8				-0-
08	2418 X	2364	-0-	-54	-0-	-0-	2328	2	36	9	N	33	33	8				-0-
09	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2	4	9	N	4	4	8				-0-
10	2604 X	2120	-0-	-484	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	8				-0-
11	2520 X	1539	-0-	-981	-0-	-0-	1535	2	4	9	N	4	4	8				-0-
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 273364		COMPL. DATE 05/06/2014		TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COSSON GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 299517		COMPL. DATE 04/08/2025		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8679 - 11074										
06	88757 X	22999	-0-	-65758	-0-	-0-	22999	2				N	-0-					-0-
07	48732 X	20661	-0-	-28071	-0-	-0-	20661	2				N	-0-					-0-
08	48732 X	16040	-0-	-32692	-0-	-0-	16012	2	28	9	N	25	25	8				-0-
09	47160 X	12537	-0-	-34623	-0-	-0-	12534	2	3	9	N	3	3	8				-0-
10	23777 X	9736	-0-	-14041	-0-	-0-	9721	2	15	9	N	14	14	8				-0-
11	23010 X	8807	-0-	-14203	-0-	-0-	8804	2	3	9	N	3	3	8				-0-
HAM GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 299578		COMPL. DATE 04/22/2025		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 8591 - 10518										
06	DELQ PR	15970	-0-	15970	45190	15970	2					N	-0-					-0-
07	58912 X	13722	-0-	-45190	-0-	-0-	13722	2				N	-0-					-0-
08	14012 X	11710	-0-	-2302	-0-	-0-	11708	2	2	9	N	2	2	8				-0-
09	13560 X	10288	-0-	-3272	-0-	-0-	10288	2				N	-0-					-0-
10	14012 X	9777	-0-	-4235	-0-	-0-	9777	2				N	-0-					-0-
11	13560 X	8702	-0-	-4858	-0-	-0-	8702	2				N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310															
IRVIN GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 299623		COMPL. DATE 06/18/2025		TOTAL DEPTH 12559		PERF. 8583 - 9448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	0	7780	-0-	-0-	7780	-0-	7780	-0-	7780	2		N	-0-		-0-					-0-	
07	16813 X	9033	-0-	-0-	-7780	-0-	-7780	-0-	9033	2		N	-0-		-0-					-0-	
08	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8661	2		N	-0-		-0-					-0-	
09	7500 X	5824	-0-	-0-	-1676	-0-	-1676	-0-	5824	2		N	-0-		-0-					-0-	
10	7750 X	4765	-0-	-0-	-2985	-0-	-2985	-0-	4765	2		N	-0-		-0-					-0-	
11	7500 X	4562	-0-	-0-	-2938	-0-	-2938	-0-	4562	2		N	-0-		-0-					-0-	
JOHN HENDERSON GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 299653		COMPL. DATE 05/14/2025		TOTAL DEPTH 12910		PERF. 8767 - 10186								
06	61396 X	38833	-0-	-0-	-22563	-0-	-22563	-0-	38833	2		N	-0-		-0-					-0-	
07	45725 X	29545	-0-	-0-	-16180	-0-	-16180	-0-	29545	2		N	-0-		-0-					-0-	
08	45725 X	23601	-0-	-0-	-22124	-0-	-22124	-0-	23601	2		N	-0-		-0-					-0-	
09	44250 X	19437	-0-	-0-	-24813	-0-	-24813	-0-	19437	2		N	-0-		-0-					-0-	
10	45725 X	17669	-0-	-0-	-28056	-0-	-28056	-0-	17669	2		N	-0-		-0-					-0-	
11	38820 X	NO RPT	-0-	-0-	-38820	-0-	-38820	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331																	
FREE-TEX S.W.D.				WELL #:		2	RRCID -> 251493		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 5078		PERF. 4649 - 4815								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-					-0-	
TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)				88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
GREEN RIVER RESOURCES INC.				330185																	
WADLE UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529		PERF.10260 - 10350								
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-					-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-					-0-	
08	62 N	47	-0-	-0-	-15	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-					-0-	
09	60 N	44	-0-	-0-	-16	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-					-0-	
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-					-0-	
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		-0-					-0-	
TEAGUE, WEST (PETTIT)				88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE											
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903																	
KEILS, W. A. JR.				WELL #:		2	RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330								
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	N	-0-		-0-				-0-	
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	109	2	N	-0-		-0-				-0-	
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	-0-		-0-				-0-	
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	176	2	N	-0-		-0-				-0-	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580	1	60	2	N	-0-		-0-				-0-	
11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	751	1	167	2	N	-0-		-0-				-0-	
STILES, W F				WELL #:		1	RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196								
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-					-0-	

TEAGUE, WEST (PETTIT)				//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//		220903													
PRUIETT, M.E.				WELL #:		3	RRCID -> 285798		COMPL. DATE 07/17/2018		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7250 - 7330						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	22	2	N	-0-					-0-	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	1	2	N	-0-					-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
STILES-BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015719		COMPL. DATE 05/05/1955		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7183 - 7284						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEAGUE, WEST (RODESSA)						88582 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
STILES, W F				WELL #:		1	RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 6657 - 6792						
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	126	2	N	-0-					-0-	
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	149	2	N	-0-					-0-	
08	434 N	216	-0-	-218	-0-	-0-		185	1	31	2	N	-0-					-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-		174	1	126	2	N	-0-					-0-	
10	341 N	321	-0-	-20	-0-	-0-		291	1	30	2	N	-0-					-0-	
11	210 N	96	-0-	-114	-0-	-0-		79	1	17	2	N	-0-					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
BAGGETT UNIT				WELL #:		1 C	RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 6672 - 6822						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEAS (COTTON VALLEY)						88610 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC						220903													
BRYANT, E.C. GAS UNIT				WELL #:		1D	RRCID -> 167362		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 11729		PERF.10164 - 10304						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
OLD UNION OPERATING COMPANY						621149													
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 141886		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 11460		PERF.10189 - 10325						
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	-0-		1547	2	46	9	Y	42	75	1			143	
07	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-		1739	2	46	9	Y	42	153	1			32	
08	1798 N	1759	-0-	-39	-0-	-0-		1694	2	65	9	Y	59					91	
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-		1666	2	34	9	Y	31					122	
10	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	-0-		1705	2	41	9	Y	37	139	1			20	
11	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-	-0-						Y	NO RPT					20	

TEAS (PETTIT)		88610 238	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149						
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 054801	COMPL. DATE 03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6440 - 6452
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	3	RRCID -> 148930	COMPL. DATE 01/28/1994	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 6870 - 6908
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEAS (RODESSA)		88610 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
MILNER		WELL #:	1	RRCID -> 299191	COMPL. DATE 02/11/2025	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 6466 - 6505
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149						
WILLIAMS, HENRY		WELL #:	1	RRCID -> 149662	COMPL. DATE 05/03/1994	TOTAL DEPTH	6948	PERF. 6233 - 6362
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TEAS (TRAVIS PEAK)		88610 575	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
MILNER		WELL #:	1	RRCID -> 190007	COMPL. DATE 04/27/2002	TOTAL DEPTH	8980	PERF. 7273 - 7280
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/11/2025								
THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)		89478 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347						
LEE HEIRS		WELL #:	1	RRCID -> 236077	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH	12094	PERF. 11682 - 11948
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	148 1	5 2	144
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 1	6 2	144
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177 1	6 2	144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			144
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	144

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)													CNTY: HENDERSON																			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.																																
KIRBY HEIRS																																
WELL #: 1													RRCID -> 237244																			
COMPL. DATE 03/13/2010													TOTAL DEPTH 12135																			
PERF.10552 - 10592																																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE												
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								145												
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								145												
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								145												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								145												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								145												
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								145												
WILBANKS													WELL #: 1					RRCID -> 248069			COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL DEPTH 12190			PERF.10498 - 10556				
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-								-0-												
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	7	2	N	-0-								-0-												
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	8	2	N	-0-								-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-												
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-												
WOFFORD HEIRS													WELL #: 1					RRCID -> 251064			COMPL. DATE 06/27/2010				TOTAL DEPTH 12700			PERF.10503 - 10560				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								140												
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								140												
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	5	2	N	-0-								140												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								140												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								140												
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								140												
COX VENABLE													WELL #: 1					RRCID -> 252319			COMPL. DATE 03/16/2010				TOTAL DEPTH 12677			PERF.10563 - 10600				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								-0-												
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								-0-												
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	6	2	N	-0-								-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-												
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-												
THORNTON, S. (COTTON VALLEY)													89570 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIMESTONE				
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC													220903																			
WHITE, C.C. UNIT													WELL #: 1					RRCID -> 086946			COMPL. DATE 11/14/1998				TOTAL DEPTH 12518			PERF. 9264 - 9292				
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-								-0-												
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	-0-	35	1	39	2	N	-0-								-0-												
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-								-0-												
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-								-0-												
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-								-0-												
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	-0-	85	2			N	-0-								-0-												
RANDAZZO UNIT -A-													WELL #: 1					RRCID -> 096669			COMPL. DATE 07/28/1981				TOTAL DEPTH 11310			PERF.10878 - 11162				
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1423	2	N	-0-								-0-												
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	N	-0-								-0-												
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-								-0-												
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	-0-	4	1	142	2	N	-0-								-0-												
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-								-0-												
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-								-0-												

THORNTON, S. (COTTON VALLEY)				//CONT.//	89570 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				//CONT.//	220903															
CONNELL, THOMAS B.				WELL #:	1	RRCID -> 167111		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9840 - 9874								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
THORNTON, S. (RODESSA)					89570 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
AMRWR, LLC					102699															
LOUISE				WELL #:	2	RRCID -> 233463		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5941 - 5963								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES					91101 001	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HENDERSON						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035															
TCGU7(BAKER, M. -10)				WELL #:	7	RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8322 - 8328								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES (BACON LIME)					91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS					036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	4 B	RRCID -> 022808		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 - 7590								
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-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	6 B	RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695 - 7732								
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	10 B	RRCID -> 022811		COMPL. DATE 06/04/1943		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7665 - 7700								
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)										NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										91101 125							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 11 B		RRCID -> 022812		COMPL. DATE		N/A	
														TOTAL DEPTH		7845 PERF. 7592 - 7632	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 12 B		RRCID -> 022813		COMPL. DATE 10/27/1946		TOTAL DEPTH	
																7846 PERF. 7642 - 7698	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					398
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 19 B		RRCID -> 041877		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
																7810 PERF. 7712 - 7722	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 2 B		RRCID -> 049684		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH	
																7802 PERF. 7580 - 7600	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 5 B		RRCID -> 049686		COMPL. DATE 03/01/1948		TOTAL DEPTH	
																8578 PERF. N/A	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 13 B		RRCID -> 049688		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	
																8477 PERF. 7608 - 7624	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT										WELL #: 14 B		RRCID -> 049689		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH	
																7820 PERF. 7553 - 7573	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)			//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS			//CONT.//		036599													
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		15 B	RRCID ->	049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF.	7554 -	7574				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	08/03/2020	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7558 -	7573				
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	7712	PERF.	7609 -	7617				
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		21 B	RRCID ->	049695	COMPL. DATE	06/20/2017	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	7636 -	7645				
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		22 B	RRCID ->	049696	COMPL. DATE	07/22/2021	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7647 -	7655				
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		24B	RRCID ->	150293	COMPL. DATE	08/09/2016	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7550 -	7574				
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT			WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7588 -	7620				
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LINE)				//CONT.//	91101 125	NON-ASSOCIATED				STORAGE				CNTY: HENDERSON						
ATMOS PIPELINE - TEXAS				//CONT.//	036599															
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	23B	RRCID -> 151015		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH		7810	PERF.	7565	-	7585				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	25B	RRCID -> 172235		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7840	PERF.	7578	-	7602		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:	27B	RRCID -> 180568		COMPL. DATE 01/07/2000				TOTAL DEPTH		7870	PERF.	7605	-	7625		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES STORAGE (BACON)				WELL #:	28B	RRCID -> 184026		COMPL. DATE 02/07/2000				TOTAL DEPTH		8750	PERF.	7585	-	7605		
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	30BH	RRCID -> 186497		COMPL. DATE 07/12/2018				TOTAL DEPTH		7582	PERF.	7754	-	8296		
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-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	29BH	RRCID -> 187112		COMPL. DATE 07/10/2020				TOTAL DEPTH		7587	PERF.	7843	-	8167		
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-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT				WELL #:	32BH	RRCID -> 285189		COMPL. DATE 10/03/2022				TOTAL DEPTH		7590	PERF.	7938	-	11000		
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-	
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRI-CITIES (BACON LIME)													CNTY: HENDERSON	
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 31BH RRCID -> 285288 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7906 - 8227														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 39BH RRCID -> 287497 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8139 - 9210														
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 36BH RRCID -> 289175 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7930 - 10195														
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 38BH RRCID -> 289176 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8029 - 10400														
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-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 40BH RRCID -> 289177 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7914 - 10700														
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 35BH RRCID -> 299037 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8065 - 10816														
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #: 41BH RRCID -> 299044 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8104 - 12494														
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-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TRI-CITIES (BACON LIME)												CNTY: HENDERSON											
BRG LONE STAR LTD.																							
GLADNEY GU																							
WELL #: 2												RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					83					
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)												CAPACITY											
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												CNTY: HENDERSON											
LANDIS																							
WELL #: 1												RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578											
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-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
GLADNEY GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550											
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	570	1	150	2	N	-0-						162					
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	589	1	174	2	N	-0-						162					
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	589	1	136	2	N	-0-						162					
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	570	1	158	2	N	-0-						162					
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	589	1	124	2	N	-0-						162					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						162					
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER												806415											
KALE												WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
STOKES												WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												879035											
HINTON GAS UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338											
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	671	3	N	-0-						-0-					
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-						-0-					
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-						-0-					
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-						-0-					
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-						-0-					
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-						-0-					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035											
LEOPARD, C.L.				WELL #:	1	RRCID -> 135572		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL	DEPTH 11908	PERF. 9912	- 11300			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	4090	3	N	-0-			-0-
07	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
08	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-			-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-			-0-

BARTON, H. P.				WELL #:	1	RRCID -> 137480		COMPL. DATE 01/11/1991		TOTAL	DEPTH 11995	PERF. 10140	- 11279			
06	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3	N	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-			-0-
08	1519 N	1321	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			-0-
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
10	1488 N	1335	-0-	-153	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-			-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-

BLACK, J. R.				WELL #:	1	RRCID -> 137545		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9932	- 11314			
06	480 N	271	-0-	-209	-0-	-0-	-0-	8	1	263	3	N	-0-			-0-
07	682 N	73	-0-	-609	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08	558 N	102	-0-	-456	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-			-0-

KNIGHT, C. D.				WELL #:	1	RRCID -> 137566		COMPL. DATE 02/07/1991		TOTAL	DEPTH 11976	PERF. 10112	- 11382			
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	635	3	N	-0-			-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-			-0-

YOUNG, REX				WELL #:	1	RRCID -> 138837		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL	DEPTH 12100	PERF. 10340	- 11416			
06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	253	3	N	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			-0-
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
11	150 N	18	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-

HINTON GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 146821		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL	DEPTH 11390	PERF. 11084	- 11288			
06	390 N	88	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
07	527 N	462	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
08	744 N	86	-0-	-658	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-

ROYALL, DANNY				WELL #:	2	RRCID -> 218213		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL	DEPTH 11940	PERF. 8540	- 11864			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)												CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC																			
BLACK, J. R.																			

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)						//CONT.// 91101 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON										
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC						//CONT.// 879035																		
BLACK, J. R.						WELL #: 4		RRCID -> 234547		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11783		PERF.10073 - 11602										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		250	1	3749	3		N	-0-						-0-
07		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3741	3				N	-0-						-0-
08		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3400	3				N	-0-						-0-
09		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4015	3				N	-0-						-0-
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3586	3				N	-0-						-0-
11		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3839	3				N	-0-						-0-
HINTON GAS UNIT						WELL #: 5		RRCID -> 234753		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 11486		PERF. 9819 - 11324										
06		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	2005	3		N	-0-						-0-
07		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2011	3				N	-0-						-0-
08		2108 N	2090	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2090	3				N	-0-						-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2073	3				N	-0-						-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2047	3				N	-0-						-0-
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2066	3				N	-0-						-0-
BLACK, J. R.						WELL #: 7		RRCID -> 234869		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11835		PERF.10100 - 11636										
06		240 N	206	-0-	-34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	200	3		N	-0-						-0-
07		220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		220	3				N	-0-						-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		323	3				N	-0-						-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		233	3				N	-0-						-0-
10		217 N	174	-0-	-43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		174	3				N	-0-						-0-
11		240 N	194	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		194	3				N	-0-						-0-
BARTON, H. P.						WELL #: 3		RRCID -> 240447		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 11565		PERF. 9890 - 11408										
06		3930 X	3277	-0-	-653	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		102	1	3175	3		N	-0-						-0-
07		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3659	3				N	-0-						-0-
08		3565 X	3562	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3562	3				N	-0-						-0-
09		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3498	3				N	-0-						-0-
10		3565 X	3296	-0-	-269	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3296	3				N	-0-						-0-
11		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3276	3				N	-0-						-0-
BLACK, J. R.						WELL #: 6		RRCID -> 241496		COMPL. DATE 05/17/2008		TOTAL DEPTH 11649		PERF. 9936 - 11432										
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	848	3		N	-0-						-0-
07		849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		849	3				N	-0-						-0-
08		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1044	3				N	-0-						-0-
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		764	3				N	-0-						-0-
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		920	3				N	-0-						-0-
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		781	3				N	-0-						-0-
LEOPARD, C. L.						WELL #: 7		RRCID -> 241499		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9875 - 11291										
06		3960 X	3456	-0-	-504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		108	1	3348	3		N	-0-						-0-
07		3720 X	3638	-0-	-82	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3638	3				N	-0-						-0-
08		3782 X	3625	-0-	-157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3625	3				N	-0-						-0-
09		3660 X	3642	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3642	3				N	-0-						-0-
10		3782 X	3668	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3668	3				N	-0-						-0-
11		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3703	3				N	-0-						-0-
LEOPARD, C. L.						WELL #: 5		RRCID -> 241906		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 11595		PERF. 9972 - 11310										
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3				N	-0-						-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	3				N	-0-						-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		20	3				N	-0-						-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	3				N	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BLACK, J. R.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	91101 150 879035 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON				
						RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL	DEPTH	11867	PERF.	10380 - 11487		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2219	-0-	-691	-0-			206	1	2013	3	N	-0-			-0-
07	3007 X	2163	-0-	-844	-0-			2163	3			N	-0-			-0-
08	2759 X	2350	-0-	-409	-0-			2350	3			N	-0-			-0-
09	2430 X	2287	-0-	-143	-0-			2287	3			N	-0-			-0-
10	2511 X	2496	-0-	-15	-0-			2496	3			N	-0-			-0-
11	2280 N	2192	-0-	-88	-0-			2192	3			N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	11614	PERF.	9914 - 11351		
06	5790 X	4108	-0-	-1682	-0-			128	1	3980	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3947	-0-	-517	-0-			3947	3			N	-0-			-0-
08	4464 X	3990	-0-	-474	-0-			3990	3			N	-0-			-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-			4236	3			N	-0-			-0-
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-			4511	3			N	-0-			-0-
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-			4339	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	9930 - 11642		
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30	3			N	-0-			-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-			17	3			N	-0-			-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-			8	3			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-			25	3			N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-			26	3			N	-0-			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10074 - 11616		
06	1590 N	171	-0-	-1419	-0-			5	1	166	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	311	-0-	-1580	-0-			311	3			N	-0-			-0-
08	806 N	181	-0-	-625	-0-			181	3			N	-0-			-0-
09	180 N	85	-0-	-95	-0-			85	3			N	-0-			-0-
10	310 N	191	-0-	-119	-0-			191	3			N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-			762	3			N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10250 - 11697		
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-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
YOUNG, REX GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL	DEPTH	11835	PERF.	9960 - 11584		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-			27	3			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-			14	3			N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52	3			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-			15	3			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			-0-
BLACK, J. R.				WELL #:	9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL	DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468		
06	2685 X	2352	-0-	-333	-0-			138	1	2214	3	N	-0-			-0-
07	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-			3125	3			N	-0-			-0-
08	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-			3064	3			N	-0-			-0-
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-			2897	3			N	-0-			-0-
10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-			3085	3			N	-0-			-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-			3113	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION														
TRI-CITIES (COTTON VALLEY)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
YOUNG, REX GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	183	1	3488	3	N	-0-			-0-
07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	3			N	-0-			-0-
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-			-0-
09	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	3			N	-0-			-0-
10	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			N	-0-			-0-
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-			-0-
DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 251347 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11014 - 11680														
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498														
06	1980 N	1938	-0-	-42	-0-	60	1	1878	3	N	-0-			-0-
07	2015 N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
08	2077 N	1958	-0-	-119	-0-	1958	3			N	-0-			-0-
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
11	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-			-0-
BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436														
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	294	1	3595	3	N	-0-			-0-
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
08	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	3646	3			N	-0-			-0-
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	3			N	-0-			-0-
10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	3			N	-0-			-0-
11	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560														
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	5	1	148	3	N	-0-			-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-			-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	210 N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-			-0-
LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348														
06	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	252	1	4266	3	N	-0-			-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-			-0-
08	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
09	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
11	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431														
06	2912 N	2899	-0-	-13	-0-	149	1	2750	3	N	-0-			-0-
07	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-			-0-
08	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	3			N	-0-			-0-
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	3			N	-0-			-0-
11	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035							
REX YOUNG GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.10024 - 11599
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3			N	-0-		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-		-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-		-0-
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3			N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-		-0-
H. P. BARTON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
06	2730 X	2670	-0-	-60	-0-	82 1	2588 3		N	-0-		-0-
07	2821 N	2733	-0-	-88	-0-	2733 3			N	-0-		-0-
08	2821 N	2764	-0-	-57	-0-	2764 3			N	-0-		-0-
09	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761 3			N	-0-		-0-
10	2635 N	2382	-0-	-253	-0-	2382 3			N	-0-		-0-
11	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3			N	-0-		-0-
TRI-CITIES (PETTIT)					91101 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HENDERSON		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035							
BAKER, MAUDE				WELL #:	8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8263 - 8268
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEOPARD, C. W.				WELL #:	2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8177 - 8182
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RIDDLESPIRGER, L. R. B				WELL #:	2 C	RRCID ->	112197	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 8194 - 8205
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-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MEREDITH, A. H.				WELL #:	3 C	RRCID ->	113013	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8203 - 8211
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-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (PETTIT)														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
MEREDITH, A.H.														
//CONT.//				91101 250	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
//CONT.//				879035						CNTY: HENDERSON				
WELL #:				4 C	RRCID ->	121941	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8327 -	8332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES (RODESSA)														
ATMOS PIPELINE - TEXAS														
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #:				19 R	RRCID ->	049708	COMPL. DATE	10/19/1948	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	7728 -	7816	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #:				21 R	RRCID ->	049709	COMPL. DATE	02/11/1957	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #:				22 R	RRCID ->	049710	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 -	7765	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				116	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #:				23RH	RRCID ->	291532	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8092 -	11125	
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-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT														
WELL #:				24RH	RRCID ->	293939	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	8155 -	11017	
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK)										91101 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3	RRCID -> 274105	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	-	8868	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)										91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS										036599							
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1)										WELL #: 1 L	RRCID -> 015734	COMPL. DATE 01/01/1960	TOTAL DEPTH 8756	PERF. 8496	-	8721	
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-		22	1	694	3	N	-0-			-0-		
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			N	-0-			-0-		
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-		654	3			N	-0-			-0-		
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			-0-		
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT			-0-		
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-						N	NO RPT			-0-		

BRG LONE STAR LTD.										090870							
TRI-CITIES, GU #1										WELL #: 1 T	RRCID -> 015741	COMPL. DATE 06/10/1959	TOTAL DEPTH 9747	PERF. 8592	-	8672	
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-			-0-		
07	93 N	92	-0-	-1	-0-		92	3			N	-0-			-0-		
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3			N	-0-			-0-		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3			N	-0-			-0-		
10	93 N	91	-0-	-2	-0-		91	3			N	-0-			-0-		
11	90 N	87	-0-	-3	-0-		87	3			N	-0-			-0-		

GLADNEY GU										WELL #: 2	RRCID -> 043128	COMPL. DATE 12/22/1967	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9071	-	9534	
06	90 N	86	-0-	-4	-0-		86	3			N	-0-			-0-		
07	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	3			N	-0-			-0-		
08	93 N	51	-0-	-42	-0-		51	3			N	-0-			-0-		
09	90 N	50	-0-	-40	-0-		50	3			N	-0-			-0-		
10	93 N	51	-0-	-42	-0-		51	3			N	-0-			-0-		
11	60 N	53	-0-	-7	-0-		53	3			N	-0-			-0-		

JACKSON, W. W.										WELL #: 1	RRCID -> 049449	COMPL. DATE 10/10/1970	TOTAL DEPTH 10161	PERF. 8510	-	8710	
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			-0-		
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3			N	-0-			-0-		
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			N	-0-			-0-		
09	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	3			N	-0-			-0-		
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			N	-0-			-0-		
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97	3			N	-0-			-0-		

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER										806415							
KALE UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 067439	COMPL. DATE 05/11/1976	TOTAL DEPTH 11723	PERF.10220	-	10077	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166													
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	12	1	382 3	N	-0-			-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756													
06	2190 X	2171	-0-	-19	-0-	67	1	2104 3	N	-0-			-0-
07	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-			-0-
09	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		N	-0-			-0-
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817													
06	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	110	1	3408 3	N	-0-			-0-
07	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3		N	-0-			-0-
08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			-0-
09	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3		N	-0-			-0-
10	3503 X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3		N	-0-			-0-
11	3390 X	1663	-0-	-1727	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A													
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	43	1	1337 3	N	-0-			-0-
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-			-0-
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3		N	-0-			-0-
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760													
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995 3	N	-0-			-0-
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	10	1	324	3	N	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-	-0-
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	-0-
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A												
06	2645 N	2512	-0-	-133	-0-	78	1	2434	3	N	-0-	-0-
07	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3			N	-0-	-0-
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-	-0-
09	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-	-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-	-0-
11	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A												
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	40	1	1270	3	N	-0-	-0-
07	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-	-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-	-0-
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-	-0-
11	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-	-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A												
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	N	-0-	-0-
07	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-	-0-
08	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-	-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-	-0-
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-	-0-
TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786												
06	14B2 EXT	14526	-0-	14526	36628	450	1	14076	3	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	6013	-0-	6013	42641	6013	3			N	-0-	-0-
08	42641 X	-0-	-0-	-42641	-0-					N	-0-	-0-
09	14430 X	5438	-0-	-8992	-0-	5438	3			N	-0-	-0-
10	14911 X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-	-0-
11	14520 X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-	-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704												
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	80	1	2506	3	N	-0-	-0-
07	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-	-0-
08	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-	-0-
09	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-	-0-
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-	-0-
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	19	1	590	3	N	-0-			-0-
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
08	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-			-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
10	589 N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538														
06	900 N	887	-0-	-13	-0-	27	1	860	3	N	-0-			-0-
07	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-			-0-
08	961 N	918	-0-	-43	-0-	918	3			N	-0-			-0-
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			-0-
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629														
06	4260 X	3684	-0-	-576	-0-	115	1	3569	3	N	-0-			-0-
07	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			N	-0-			-0-
08	3999 X	3605	-0-	-394	-0-	3605	3			N	-0-			-0-
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-			-0-
10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
11	3780 X	3759	-0-	-21	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510														
06	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	97	1	916	3	N	-0-			-0-
07	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-			-0-
08	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
10	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-			-0-
11	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
08	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	N	-0-			-0-	
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-	
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-			-0-	
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-			-0-	
10	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-			-0-	
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-			-0-	
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634															
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	38	1	1205	3	N	-0-			-0-	
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-			-0-	
08	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-			-0-	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-			-0-	
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			-0-	
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-	
TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789															
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-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678															
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	3	N	-0-			-0-	
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-			-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-	
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-			-0-	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751															
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	22	1	697	3	N	-0-			-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	N	-0-			-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338														
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	6	1	184	3	N	-0-			-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-			-0-
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-			-0-
10	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (RIDDLESBERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742														
06	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	63	1	1972	3	N	-0-			-0-
07	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
08	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-			-0-
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-			-0-
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-			-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618														
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	3	N	-0-			-0-
07	589 N	369	-0-	-220	-0-	369	3			N	-0-			-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-			-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826														
06	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	63	1	1982	3	N	-0-			-0-
07	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			-0-
09	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-			-0-
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189													
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150 3	N	-0-		-0-	
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-		-0-	
08	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3		N	-0-		-0-	
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-		-0-	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-		-0-	
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-	
TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771													
06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	53	1	1678 3	N	-0-		-0-	
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3		N	-0-		-0-	
08	1550 N	1496	-0-	-54	-0-	1496	3		N	-0-		-0-	
09	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	3		N	-0-		-0-	
10	1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	3		N	-0-		-0-	
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-		-0-	
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686													
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-		-0-	
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-		-0-	
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-		-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-		-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-	
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050													
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	37	1	1152 3	N	-0-		-0-	
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-		-0-	
08	1271 N	277	-0-	-994	-0-	277	3		N	-0-		-0-	
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		-0-	
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-		-0-	
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3		N	-0-		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)				//CONT.//	91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.//	879035												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11)				WELL #:	8	RRCID -> 118441		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	9880	-	9891	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1571	3	N	-0-			-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-			-0-
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-			-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-			-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-			-0-
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10)				WELL #:	9	RRCID -> 119019		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL	DEPTH	9960	PERF.	8403	-	9443	
06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	9203	3	N	-0-			-0-
07	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-			-0-
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-			-0-
09	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9103	3			N	-0-			-0-
10	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8310	3			N	-0-			-0-
11	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6782	3			N	-0-			-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9)				WELL #:	8	RRCID -> 119850		COMPL. DATE 01/10/1986		TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8474	-	9259	
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	3	N	-0-			-0-
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-			-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-			-0-
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-			-0-
10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-			-0-
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR.				WELL #:	1	RRCID -> 120543		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL	DEPTH	10052	PERF.	8527	-	10010	
06	270	N	38	-0-	-232	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
TCGU10 (MCGEE, BEN -6)				WELL #:	6	RRCID -> 120544		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	8499	-	10064	
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
MALLORY, M. JR.				WELL #:	2	RRCID -> 120545		COMPL. DATE 02/21/1986		TOTAL	DEPTH	10030	PERF.	8544	-	9300	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TCGU8 (WALLACE, T.H. -5)				WELL #:	6	RRCID -> 120571		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8429	-	9095	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4)		WELL #:		7 T	RRCID ->	120666	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9260 - 9661
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		WELL #:		5	RRCID ->	120927	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8462 - 9147
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	59	1	1839 3	N	-0-		-0-
07	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3		N	-0-		-0-
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-		-0-
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-		-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		N	-0-		-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-		-0-
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #:		5	RRCID ->	121062	COMPL. DATE	04/25/1986	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9387 - 9644
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #:		8	RRCID ->	121097	COMPL. DATE	04/28/1986	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8397 - 9708
06	510 N	390	-0-	-120	-0-	12	1	378 3	N	-0-		-0-
07	527 N	411	-0-	-116	-0-	411	3		N	-0-		-0-
08	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-		-0-
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-
10	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-		-0-
11	450 N	242	-0-	-208	-0-	242	3		N	-0-		-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6)		WELL #:		9	RRCID ->	121296	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8998 - 9725
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	32	1	1004 3	N	-0-		-0-
07	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-		-0-
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3		N	-0-		-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
11	540 N	16	-0-	-524	-0-	16	3		N	-0-		-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6)		WELL #:		4	RRCID ->	121507	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	8870 - 9167
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WALLACE, T.H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	121725	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	4985	PERF.	4840 - 4900
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-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4)		WELL #:		6	RRCID -> 123364		COMPL. DATE 02/01/1987		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8514 -	9199
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU3 (YOUNG, M.G. -6)		WELL #:		6	RRCID -> 125420		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8477 -	9235
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11)		WELL #:		10	RRCID -> 125991		COMPL. DATE 11/02/1987		TOTAL DEPTH	1000	PERF. 8945 -	9730
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	32	1	995	3	N	-0-
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8)		WELL #:		11	RRCID -> 126203		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8462 -	10068
06	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2271	3	N	-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-
08	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-
11	2160	N	1453	-0-	-707	-0-	1453	3			N	-0-
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7)		WELL #:		5	RRCID -> 126210		COMPL. DATE 12/29/1987		TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8527 -	9011
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	15	1	485	3	N	-0-
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	3			N	-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7)		WELL #:		10	RRCID -> 126212		COMPL. DATE 11/09/1987		TOTAL DEPTH	10111	PERF. 8531 -	9848
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	391	3	N	-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			N	-0-
10	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-
11	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-
TCGU6 (HINTON -3)		WELL #:		6	RRCID -> 165302		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8690 -	9662
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	29	1	913	3	N	-0-
07	1085	N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HENDERSON					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
ROYALL, DANNY WELL #: 1												RRCID -> 207365	COMPL. DATE 12/08/2004	TOTAL DEPTH 10712	PERF. 8488	- 8843	
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			
06	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1465	3	N	-0-			-0-			
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-			
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			N	-0-			-0-			
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-			-0-			
10	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-			-0-			
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			-0-			
TCGU10 (MCGEE, BEN-7)												WELL #: 8	RRCID -> 217984	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 8669	- 9931
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	79	1	2478	3	N	-0-			-0-			
07	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-			
08	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3			N	-0-			-0-			
09	2460 N	2269	-0-	-191	-0-	2269	3			N	-0-			-0-			
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-			
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-			-0-			
ROYALL, DANNY												WELL #: 2	RRCID -> 221087	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF. 8540	- 9234
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
TCGU1 (DOSSER, W. J. -2)												WELL #: 12	RRCID -> 225288	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8325	- 9823
06	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	182	1	5686	3	N	-0-			-0-			
07	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-			-0-			
08	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	3			N	-0-			-0-			
09	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	3			N	-0-			-0-			
10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	-0-			-0-			
11	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-			-0-			
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7)												WELL #: 7	RRCID -> 231644	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8530	- 9264
06	3000 N	3152	-0-	152	152	98	1	3054	3	N	-0-			-0-			
07	3100 N	3232	-0-	132	284	3232	3			N	-0-			-0-			
08	3100 N	3194	-0-	94	378	3194	3			N	-0-			-0-			
09	3368 X	2990	-0-	-378	-0-	2990	3			N	-0-			-0-			
10	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-			-0-			
11	2490 X	1913	-0-	-577	-0-	1913	3			N	-0-			-0-			
TCGU7 (BAKER, MAUDE -12)												WELL #: 9	RRCID -> 234202	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 10037	PERF. 7920	- 9817
06	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			-0-			
07	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-			
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1												WELL #: 3	RRCID -> 273516	COMPL. DATE 08/11/2014	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8634	- 9152
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-			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-			
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. (RODESSA)									
TENISON OIL COMPANY									
HARWELL GAS UNIT NO. 1-A									
		91235 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HENDERSON	
		841409							
		WELL #: 1		RRCID -> 084483		COMPL. DATE 09/11/1979		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED	04/17/2025						-0-
TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY)									
UNITED OIL & SHALE LLC									
OPTIMUS PRIME									
		91237 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
		103207							
		WELL #: 1		RRCID -> 294279		COMPL. DATE 09/06/2022		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9040 - 10518	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)									
UNITED OIL & SHALE LLC									
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY									
		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
		103207							
		WELL #: 1		RRCID -> 108812		COMPL. DATE 01/11/1984		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	39	-0-	39	39	39 2		Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39			Y	-0-
SPI-SWD									
		WELL #: 1		RRCID -> 177753		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ARNOLD									
		WELL #: 1		RRCID -> 179798		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY									
		WELL #: 2		RRCID -> 179984		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY									
		WELL #: 3		RRCID -> 182147		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)				//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
UNITED OIL & SHALE LLC				//CONT.//		103207													
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:		4		RRCID -> 182383		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8242	-	8328		
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.		33	-0-	33	33	24	2		9	9	Y	8					8
09		T. A.		-0-	-0-	-0-	33						Y	-0-					8
10		T. A.		-0-	-0-	-0-	33						Y	-0-					8
11		T. A.		-0-	-0-	-0-	33						Y	-0-					8
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		3		RRCID -> 183689		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL	DEPTH	9382	PERF. 8274	-	8330		
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-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:		6		RRCID -> 185476		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL	DEPTH	8510	PERF. 8224	-	8273		
06		1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY				WELL #:		5		RRCID -> 187256		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL	DEPTH	8501	PERF. 8213	-	8379		
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		48	N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ARNOLD				WELL #:		3		RRCID -> 187687		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL	DEPTH	8876	PERF. 7978	-	8375		
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-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ENSERCH PROCESSING, INC.				WELL #:		4		RRCID -> 188569		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL	DEPTH	9400	PERF. 8655	-	8819		
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TXU-AIRHEART				WELL #:		1		RRCID -> 188998		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7779	-	7939		
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
UNITED OIL & SHALE LLC //CONT.// 103207														
ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135														
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
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	80 N	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287														
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	52 N	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	51 N	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	65 N	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HENDERSON			
UNITED OIL & SHALE LLC		//CONT.//		103207											
ARNOLD		WELL #:		7		RRCID -> 218870		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7769 - 8209			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	55 N	-0-	55	-0-	-0-			49 2		6 9	Y	5			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 288534		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 7842 - 7880			
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	45 N	-0-	45	-0-	-0-			45 2			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		153512		RRCID -> 186462		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11233		PERF. 8035 - 8047			
LINDER															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			57

LINDER		WELL #:		2		RRCID -> 188787		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 9523		PERF. 8025 - 8030			
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-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LINDER		WELL #:		3		RRCID -> 188985		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 9471		PERF. 8026 - 8038			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		WELL #:		657295		RRCID -> 216865		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 8174		PERF. 8086 - 8136			
ZOLLER HEIRS															
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-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAN BASA RESOURCES, INC. SWAIN, O.L. 11B													93042 001 053974		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #: 7													RRCID -> 128566		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2510 - 2540					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE	
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-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-	
SWAIN, O.L. 109													WELL #: 4		RRCID -> 199679		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2752 - 2766			
06	202	R	107	-0-		-95		-0-		37	2	70	9	Y		64	65	1					24	
07	115	R	115	-0-		-0-		-0-		40	2	75	9	Y		68	63	1					29	
08	95	R	95	-0-		-0-		-0-		36	2	59	9	Y		54	59	1					24	
09	90	#	87	-0-		-3		-0-		28	2	59	9	Y		54	52	1					26	
10	97	R	97	-0-		-0-		-0-		34	2	63	9	Y		57	58	1					25	
11	DLQ G-10		122	-0-		122		122		42	2	80	9	Y		73	71	1					27	
THOMPSON, I. W. 401													WELL #: 24		RRCID -> 207359		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2446 - 2488			
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-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO RPT							-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y		NO RPT							-0-	
VAN (AUSTIN CHALK) BASA RESOURCES, INC. SWAIN, W. F. 9													93042 166 053974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #: 9													RRCID -> 199389		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 2932		PERF. 2450 - 2575					
06	141	N	141	-0-		-0-		-0-		138	2	3	9	Y		3	3	1					1	
07	286	N	286	-0-		-0-		-0-		277	2	9	9	Y		8	7	1					2	
08	297	N	297	-0-		-0-		-0-		288	2	9	9	Y		8	8	1					2	
09	221	N	221	-0-		-0-		-0-		214	2	7	9	Y		6	7	1					1	
10	207	N	207	-0-		-0-		-0-		199	2	8	9	Y		7	5	1					3	
11	299	N	299	-0-		-0-		-0-		291	2	8	9	Y		7	7	1					3	
SWAIN, W. F. 9													WELL #: 7		RRCID -> 199391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2385 - 2575			
06	510	N	467	-0-		-43		-0-		459	2	8	9	Y		7	10	1					4	
07	558	N	536	-0-		-22		-0-		527	2	9	9	Y		8	9	1					3	
08	532	N	532	-0-		-0-		-0-		523	2	9	9	Y		8	9	1					2	
09	480	N	469	-0-		-11		-0-		461	2	8	9	Y		7	8	1					1	
10	527	N	426	-0-		-101		-0-		417	2	9	9	Y		8	4	1					5	
11	510	N	473	-0-		-37		-0-		465	2	8	9	Y		7	8	1					4	
VAN, WEST (RODESSA -A-) S N D ENERGY COMPANY, INC. BROWNING, L.P.													93049 585 741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
WELL #: 1													RRCID -> 188797		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7056		PERF. 6204 - 6300					
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-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N		NO RPT							-0-	

VAN, WEST (RODESSA -A-)														CNTY: VAN ZANDT	
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER															
CLARK, J. B.															
WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		39
VANDERBEEK (BOSSIER SAND)														CNTY: LEON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
HAYNIE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123															
06	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-		-0-
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2				N	-0-		-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2				N	-0-		-0-
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2				N	-0-		-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2				N	-0-		-0-
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2				N	-0-		-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC															
VANDERBEEK, J. W.															
WELL #: 1 RRCID -> 180707 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960															
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: LEON	
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC															
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 170942 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VANDERBEEK															
WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156															
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME)														CNTY: FREESTONE	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FROST															
WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620															
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	1646	2				N	-0-		-0-
07	1922	N	1508	-0-	-414	-0-	1508	2				N	-0-		-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2				N	-0-		-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2				N	-0-		-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2				N	-0-		-0-
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2				N	-0-		-0-

WESSON (SMACKOVER)				96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
HOLLAND-BROWNING				WELL #: 1	RRCID -> 131905	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL	DEPTH 14660	PERF.13808	-	14164
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
GLOVER				WELL #: 1	RRCID -> 133889	COMPL. DATE 02/11/1990	TOTAL	DEPTH 14765	PERF.14044	-	14330
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
SIMS				WELL #: 1	RRCID -> 136999	COMPL. DATE 08/25/1990	TOTAL	DEPTH 14890	PERF.14372	-	14456
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-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)				98042 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC				220903							
FOREE				WELL #: 1	RRCID -> 241807	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10932	-	10949
06	3180	X	3045	-0-	-135	-0-	3006 2	39 9	N	35	314
07	3286	X	2861	-0-	-425	-0-	2829 2	32 9	N	29	175
08	3286	X	3021	-0-	-265	-0-	3002 2	19 9	N	17	192
09	3120	X	2947	-0-	-173	-0-	2947 2		N	-0-	192
10	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	3043 2	103 9	N	94	286
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3248 2	39 9	N	35	115
FAULCONER ENERGY, LLC				263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
MUMBERSON ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 133367	COMPL. DATE 12/28/1989	TOTAL	DEPTH 10966	PERF.10871	-	10893
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	124	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
MUMBERSON ET AL				WELL #: 3	RRCID -> 138285	COMPL. DATE 04/09/1991	TOTAL	DEPTH 11039	PERF.10940	-	10948
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	55	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.//														98042 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764									
HILL, F. S. TRUSTEE														WELL #: 1		RRCID -> 105232		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10809 - 10843	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1	14	3	N	-0-					35		
07		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	1	34	3	N	-0-					35		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35		
MINZE, EARL														WELL #: 1		RRCID -> 113471		COMPL. DATE 10/08/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10852 - 10860	
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			90	1	14	3	N	-0-					44		
07		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			93	1	30	3	N	-0-					44		
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					44		
OLD UNION OPERATING COMPANY														621149									
HEATH														WELL #: 1		RRCID -> 139694		COMPL. DATE 09/28/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11036 - 11043	
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2			3	9	N	3	136	1					50		
07		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	2			17	9	N	15							65		
08		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2649	2			1	9	N	1							66		
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2278	2			1	9	N	1							67		
*10		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2768	2			18	9	N	16							83		
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-							N	NO RPT							83		
HOWELL-ANDERSON														WELL #: 1		RRCID -> 141212		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11172 - 11187	
06		960 N	664	-0-	-296	-0-	653	2			11	9	N	10	183	1					80		
07		1023 N	557	-0-	-466	-0-	522	2			35	9	N	32	77	1					35		
08		1023 N	399	-0-	-624	-0-	398	2			1	9	N	1							36		
09		660 N	561	-0-	-99	-0-	550	2			11	9	N	10							46		
10		771 N	771	-0-	-0-	-0-	760	2			11	9	N	10							56		
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-							N	NO RPT							56		
SIMPSON														WELL #: 1		RRCID -> 218660		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 11416		PERF.11064 - 11101	
06		798 N	798	-0-	-0-	-0-	786	2			12	9	N	11							125		
07		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2					N	-0-	95	1					30		
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2					N	-0-							30		
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2					N	-0-							30		
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	908	2			3	9	N	3							33		
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-							N	NO RPT							33		
WINKLER, S. (RODESSA)														98042 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
HRB OPERATING COMPANY, INC.														407764									
FERGUSON, J. R. ESTATE														WELL #: 2		RRCID -> 177339		COMPL. DATE 02/20/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6650 - 6660	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-							48		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-							48		
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-							48		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-							48		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-							48		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7							N	-0-							48		

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 05

PAGE: 1198

OIL AND GAS DIVISION

WONDERLAND (BOSSIER SAND)				98452 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				090870											
ALLISON				WELL #:	1	RRCID -> 177853	COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL	DEPTH 15757	PERF.13870 - 13902				

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

06	405 N	405	-0-	-0-	-0-		405	3		N	-0-				-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-		335	3		N	-0-				-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428	3		N	-0-				-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378	3		N	-0-				-0-
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389	3		N	-0-				-0-
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-		418	3		N	-0-				-0-

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS